GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU WELL #: 1 RRCID -> 284575 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

H T P PRODUCING COMPANY 341602
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

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

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

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

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 01/01/1901 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

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

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281974 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

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

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

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

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

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

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

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

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

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

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303
GEMELOS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253

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

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

TIKI OIL & GAS, LLC 860191
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					38
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					38
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					38
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					38
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					38
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					38
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
	02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
	03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					33
	04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
	05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					33
	06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
	07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
	08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
	09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
	10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
*	11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
	12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	766	-0-	-164	-0-	2	1	734	2	N	27					162
							30	9									
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	3	1	588	2	N	20					182
							22	9									
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	8	1	734	2	N	20	184	1			18
							22	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	N	19					37
							21	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	22					59
							24	9									
06	750	N	683	-0-	-67	-0-	24	1	636	2	N	21					80
							23	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	783	2	N	22					102
							24	9									
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	23	1	662	2	N	13					115
							14	9									
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	N	10					125
							11	9									
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	16	1	769	2	N	7					132
							8	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	780	2	N	13					145
							14	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	10	1	698	2	N	22					167
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 8,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	141	1	927	2	N	-0-					-0-
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	99	1	395	2	N	-0-					-0-
03	961	#	894	-0-	-67	-0-	210	1	684	2	N	-0-					-0-
04	1020	#	755	-0-	-265	-0-	327	1	428	2	N	-0-					-0-
05	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	275	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	294	1	1131	2	N	-0-					-0-
07	2282	R	2282	-0-	-0-	-0-	354	1	1928	2	N	-0-					-0-
08	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	225	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1440	#	83	-0-	-1357	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	#	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	DELQ PR	2021	-0-	2021	2021	2021	2		N	-0-			-0-
08	20026	-0-	-0-	-20026	-0-				N	-0-			-0-
09	19380	-0-	-0-	-19380	-0-				N	-0-			-0-
10	20026	-0-	-0-	-20026	-0-				N	-0-			-0-
11	19380	-0-	-0-	-19380	-0-				N	-0-			-0-
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

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

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	64	1	6	9	Y	5					32
02	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	72	1	6	9	Y	5					37
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1	9	Y	1					38
04	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	105	1	6	9	Y	5					43
05	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			Y	-0-					43
06	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	105	1	11	9	Y	10	19	1			34
07	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	54	1	13	9	Y	12					46
08	DLQ G-10		71	-0-	71	B	71	58	1	13	9	Y	12					58
09	DLQ G-10		111	-0-	111	B	182	58	1	53	9	Y	48	92	1			14
10	DLQ G-10		111	-0-	111	B	293	58	1	53	9	Y	48					62
11	DLQ G-10		103	-0-	103	B	396	58	1	45	9	Y	41					103
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	396					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	72	2	17	9	Y	15	40	1			21
02	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	72	2	17	9	Y	15					36
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	72	2	13	9	Y	12					48
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	115	2	17	9	Y	15					63
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	115	2	6	9	Y	5					68
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	115	2	17	9	Y	15	70	1			13
07	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	60	2	17	9	Y	15					28
08	DLQ G-10		69	-0-	69	B	69	52	2	17	9	Y	15					43
09	DLQ G-10		114	-0-	114	B	183	52	2	62	9	Y	56	76	1			23
10	DLQ G-10		105	-0-	105	B	288	52	2	53	9	Y	48					71
11	DLQ G-10		69	-0-	69	B	357	52	2	17	9	Y	15					86
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	357					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 1,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	57	2	23	9	Y	21	63	1			34
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	57	2	23	9	Y	21					55
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	Y	20					75
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	Y	10					85
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	9	Y	4					89
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	2	4	9	Y	4	80	1			13
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		85	-0-	85	85	81	2	4	9	Y	4					21
09	DLQ G-10		85	-0-	85	170	81	2	4	9	Y	4					25
10	DLQ G-10		83	-0-	83	253	81	2	2	9	Y	2					27
11	DLQ G-10		93	-0-	93	346	81	2	12	9	Y	11					38
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	346					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	160	1	23	9	Y	21	75	1			23
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	160	1	23	9	Y	21					44
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	160	1	12	9	Y	11					55
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	Y	5					60
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	Y	2					62
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	1	2	9	Y	2					64
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	84	1	11	9	Y	10					74
08	DLQ G-10		94	-0-	94	94	94	1			Y	-0-					74
09	DLQ G-10		74	-0-	74	168	74	1			Y	-0-					74
10	DLQ G-10		80	-0-	80	248	80	1			Y	-0-					74
11	DLQ G-10		80	-0-	80	328	80	1			Y	-0-					74
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	328					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

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

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

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

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

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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

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

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

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

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

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

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

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

HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

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

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

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

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

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

HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

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

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

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

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

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

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

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	508	1	2984	2	N	32	178	1			196
							35	9									
02	3108	X	1667	-0-	-1441	-0-	290	1	1363	2	N	13					209
							14	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	815	1	3762	2	N	22					231
							24	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	785	1	3011	2	N	22					253
							24	9									
05	3441	X	2307	-0-	-1134	-0-	380	1	1919	2	N	7					260
							8	9									
06	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	400	1	2410	2	N	17					277
							19	9									
07	3441	X	1161	-0-	-2280	-0-	116	1	1012	2	N	30					307
							33	9									
08	3441	X	1462	-0-	-1979	-0-	246	1	1214	2	N	2					309
							2	9									
09	3330	X	2989	-0-	-341	-0-	653	1	2319	2	N	15					324
							17	9									
10	2914	X	1554	-0-	-1360	-0-	446	1	1083	2	N	23					347
							25	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	870	1	2531	2	N	40	182	1			205
							44	9									
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	885	1	2470	2	N	38					243
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC //CONT.// 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC //CONT.// 758487
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1265	-0-	1265	1265	1265	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2855	-0-	2855	4120	2855	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3702	-0-	3702	7822	3702	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		4627	-0-	4627	12449	4627	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5224	-0-	5224	17673	5224	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4866	-0-	4866	22539	4866	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4371	-0-	4371	26910	4371	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3949	-0-	3949	30859	3949	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3685	-0-	3685	34544	3685	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3303	-0-	3303	37847	3303	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37847					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	6077	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		8535	-0-	8535	14612	8535	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		9111	-0-	9111	23723	9111	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		7770	-0-	7770	31493	7770	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8219	-0-	8219	39712	8219	2			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		6354	-0-	6354	46066	6354	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		5994	-0-	5994	52060	5994	2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10		4552	-0-	4552	56612	4552	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		5603	-0-	5603	62215	5603	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		6450	-0-	6450	68665	6450	2			Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	68665					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					41

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

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

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

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					132
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					132
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					132
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					132
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					132
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					132
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					132
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2060	2	43	9	Y	39	49	1			5
*02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1405	2	41	9	Y	37	23	1			19
*03	DLQ G-10		2331	-0-	2331	3777	2274	2	57	9	Y	52	56	1			15
*04	DLQ G-10		2444	-0-	2444	6221	2408	2	36	9	Y	33	29	1			19
*05	DLQ G-10		2725	-0-	2725	8946	2658	2	67	9	Y	61	48	1			32
*06	DLQ G-10		2909	-0-	2909	11855	2845	2	64	9	Y	58	63	1			27
*07	DLQ G-10		2776	-0-	2776	14631	2696	2	80	9	Y	73	90	1			10
*08	DLQ G-10		2575	-0-	2575	17206	2509	2	66	9	Y	60	43	1			27
*09	DLQ G-10		2453	-0-	2453	19659	2389	2	64	9	Y	58	63	1			22
10	DLQ G-10		2441	-0-	2441	22100	2384	2	57	9	Y	52	46	1			28
11	DLQ G-10		2652	-0-	2652	24752	2549	2	103	9	Y	94	62	1			60
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24752					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 26,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

*01	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	521	2	271	9	Y	246	312	1			439
*02	DLQ G-10		804	-0-	804	804	530	2	274	9	Y	249	157	1			531
*03	DLQ G-10		2188	-0-	2188	2992	1513	2	675	9	Y	614	666	1			479
*04	DLQ G-10		722	-0-	722	3714	538	2	184	9	Y	167	149	1			497
*05	DLQ G-10		1288	-0-	1288	5002	858	2	430	9	Y	391	311	1			577
*06	DLQ G-10		918	-0-	918	5920	622	2	296	9	Y	269	295	1			551
*07	DLQ G-10		2060	-0-	2060	7980	1496	2	564	9	Y	513	631	1			433
*08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	9518	1056	2	482	9	Y	438	310	1			561
*09	DLQ G-10		1756	-0-	1756	11274	1268	2	488	9	Y	444	479	1			526
10	DLQ G-10		1071	-0-	1071	12345	687	2	384	9	Y	349	315	1			560
11	DLQ G-10		1731	-0-	1731	14076	1255	2	476	9	Y	433	283	1			710
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14076					Y	NO RPT					710

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,113

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-					-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	88	1	269	2	N	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			156
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			156

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

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

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	8	1			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	20	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		2790	-0-	2790	2790	2790	3			N	-0-					1
*11	8091	X	5301	-0-	-2790	-0-	5301	3			N	-0-					1
*12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640

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

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

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

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

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

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

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) //CONT.// 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		1267	-0-	1267 B	1267	59	1	1208	3	N	-0-					-0-
07	0		9714	-0-	9714 B	10981	105	1	9609	3	N	-0-					-0-
08	0		8937	-0-	8937 B	19918	285	1	8652	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					19918												
09	0		9515	-0-	9515 B	29433	276	1	9239	3	N	-0-					-0-
10	0		9240	-0-	9240 B	38673	281	1	8959	3	N	-0-					-0-
11	0		8445	-0-	8445 B	47118	276	1	8169	3	N	-0-					-0-
12	0		8448	-0-	8448 B	55566	285	1	8163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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

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

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	87	-0-	-1556	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3163	-0-	63	63	644	1	2519	3	N	-0-					-0-
04	1974	N	1911	-0-	-63	-0-	249	1	1662	3	N	-0-					-0-
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	2061		2061	-0-	-0-	-0-	660	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1643		500	-0-	-1143	-0-	245	1	255	3	N	-0-					-0-
08	3015		3015	-0-	-0-	-0-	1188	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	1590		676	-0-	-914	-0-	355	1	321	3	N	-0-					-0-
10	1643		628	-0-	-1015	-0-	151	1	477	3	N	-0-					-0-
11	1590		986	-0-	-604	-0-	460	1	526	3	N	-0-					-0-
*12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					106
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					106
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					106
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					106
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					106
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					106
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					106
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					106
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2480	2	45	9	N	41					240
02	2128	N	1935	-0-	-193	-0-	1900	2	35	9	N	32	185	1			87
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2648	2	51	9	N	46					133
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2491	2	43	9	N	39					172
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2575	2	44	9	N	40					212
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2373	2	63	9	N	57	180	1			89
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2464	2	40	9	N	36					125
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2418	2	42	9	N	38					163
09	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2027	2	41	9	N	37					200
10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	2160	2	19	9	N	17					217
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2010	2	44	9	N	40	187	1			70
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 26,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

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

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					187
02	11676	X	-0-	-0-	-11676	-0-					N	-0-					187
03	12927	X	6	-0-	-12921	-0-	1	1	5	2	N	-0-					187
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					187
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	747	1	3765	2	N	7					194
							8	9									
06	21429	X	21429	-0-	-0-	-0-	3021	1	18220	2	N	171	165	1			200
							188	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	462	1	4035	2	N	1					201
							1	9									
08	4526	X	4	-0-	-4522	-0-	1	1	3	2	N	-0-					201
09	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					N	-0-					201
10	12927	X	3012	-0-	-9915	-0-	875	1	2124	2	N	12					213
							13	9									
11	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	5502	1	15999	2	N	159	165	1			207
							175	9									
12	4495	X	969	-0-	-3526	-0-	256	1	713	2	N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1166	1	6851	2	N	41					342
							45	9									
02	5516	X	2545	-0-	-2971	-0-	444	1	2088	2	N	12					354
							13	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	716	1	3305	2	N	28					382
							31	9									
04	5910	X	2230	-0-	-3680	-0-	459	1	1763	2	N	7					389
							8	9									
05	6107	X	3072	-0-	-3035	-0-	506	1	2549	2	N	15					404
							17	9									
06	5910	X	250	-0-	-5660	-0-	35	1	213	2	N	2					406
							2	9									
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	510	1	4459	2	N	19					425
							21	9									
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	944	1	4661	2	N	18	174	1			269
							20	9									
09	2970	X	4	-0-	-2966	-0-	1	1	3	2	N	-0-					269
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1800	1	4371	2	N	3					272
							3	9									
11	5430	X	1919	-0-	-3511	-0-	491	1	1427	2	N	1					273
							1	9									
12	5611	X	4101	-0-	-1510	-0-	1079	1	3009	2	N	12					285
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 43,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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

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

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

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	3672	-0-	-4450	-0-	534	1	3136	2	N	2			218
							2	9							
02	7336	X	2230	-0-	-5106	-0-	391	1	1837	2	N	2			220
							2	9							
03	7285	X	4682	-0-	-2603	-0-	833	1	3849	2	N	-0-			220
04	7050	X	4684	-0-	-2366	-0-	968	1	3715	2	N	1			221
							1	9							
05	4588	X	1183	-0-	-3405	-0-	196	1	987	2	N	-0-			221
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			221
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	437	1	3817	2	N	2			223
							2	9							
08	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1460	1	7206	2	N	-0-			223
09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	2604	1	9243	2	N	-0-			223
10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	1307	1	3175	2	N	-0-			223
11	7860	X	1432	-0-	-6428	-0-	366	1	1066	2	N	-0-			223
12	8122	X	5965	-0-	-2157	-0-	1574	1	4391	2	N	-0-			223

TOTAL GAS PROD: 53,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	50	1	290	2	N	-0-			-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	35	1	167	2	N	-0-			-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	35	1	162	2	N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	68	1	262	2	N	-0-			-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	2	N	-0-			-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	75	1	654	2	N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	53	1	262	2	N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	2	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	2	N	-0-			-0-
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	67	1	193	2	N	-0-			-0-
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	35	1	100	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	2	N	-0-			-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	7	1	33	2	N	-0-			-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	N	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	N	-0-			-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	15	1	56	2	N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1368	1	8031	2	N	50					215
							55	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	1461	1	6862	2	N	36					251
							40	9									
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1493	1	6899	2	N	58					309
							64	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	1693	1	6497	2	N	30					339
							33	9									
05	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	1103	1	5560	2	N	28					367
							31	9									
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	1091	1	6584	2	N	40					407
							44	9									
07	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	808	1	7061	2	N	88	181	1			314
							97	9									
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	1193	1	5891	2	N	33					347
							36	9									
09	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	1612	1	5720	2	N	32					379
							35	9									
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	2157	1	5237	2	N	38					417
							42	9									
11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1751	1	5095	2	N	25					442
							28	9									
*12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	1803	1	5029	2	N	41	179	1			304
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 92,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	860	-0-	-39	-0-	125	1	732	2	N	3					181
							3	9									
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	137	1	643	2	N	-0-					181
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	162	1	746	2	N	3					184
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	175	1	672	2	N	-0-					184
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	108	1	543	2	N	-0-					184
06	870	N	547	-0-	-323	-0-	77	1	468	2	N	2					186
							2	9									
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	82	1	712	2	N	10					196
							11	9									
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	127	1	627	2	N	-0-					196
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	3					199
							3	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	307	1	747	2	N	3					202
							3	9									
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	240	1	697	2	N	3					205
							3	9									
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	243	1	678	2	N	2					207
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	1568	1	9209	2	N	88	179	1			36
							97	9									
02	10136	X	9162	-0-	-974	-0-	1598	1	7503	2	N	55					91
							61	9									
03	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	1996	1	9221	2	N	100	182	1			9
							110	9									
04	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	2217	1	8508	2	N	107					116
							118	9									
05	11160	X	9833	-0-	-1327	-0-	1617	1	8106	2	N	100	184	1			32
							110	9									
06	10950	X	10574	-0-	-376	-0-	1490	1	8985	2	N	90					122
							99	9									
07	11315	X	10974	-0-	-341	-0-	1119	1	9765	2	N	82	182	1			22
							90	9									
08	11315	X	10867	-0-	-448	-0-	1816	1	8965	2	N	78					100
							86	9									
09	10830	X	10822	-0-	-8	-0-	2359	1	8371	2	N	84	180	1			4
							92	9									
10	10974	X	10708	-0-	-266	-0-	3095	1	7515	2	N	89					93
							98	9									
11	10620	X	9159	-0-	-1461	-0-	2322	1	6754	2	N	75					168
							83	9									
12	11191	X	10180	-0-	-1011	-0-	2656	1	7408	2	N	105	180	1			93
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 125,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8024	-0-	-1028	-0-	1156	1	6793	2	N	68	179	1			50
							75	9									
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	1545	1	7254	2	N	58					108
							64	9									
03	9579	X	9501	-0-	-78	-0-	1676	1	7740	2	N	77					185
							85	9									
04	9270	X	8433	-0-	-837	-0-	1727	1	6630	2	N	69	183	1			71
							76	9									
05	9579	X	7970	-0-	-1609	-0-	1309	1	6603	2	N	53					124
							58	9									
06	9270	X	6538	-0-	-2732	-0-	926	1	5584	2	N	25					149
							28	9									
07	9579	X	7879	-0-	-1700	-0-	804	1	7017	2	N	53					202
							58	9									
08	9486	X	9364	-0-	-122	-0-	1566	1	7732	2	N	60	181	1			81
							66	9									
09	8430	X	7803	-0-	-627	-0-	1709	1	6066	2	N	25					106
							28	9									
10	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	2399	1	5827	2	N	38					144
							42	9									
11	9060	X	7393	-0-	-1667	-0-	1875	1	5452	2	N	60					204
							66	9									
12	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	1996	1	5567	2	N	63	179	1			88
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 97,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	1170	1	6875	2	N	25					47
							28	9									
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1281	1	6017	2	N	41					88
							45	9									
03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	1408	1	6505	2	N	15					103
							17	9									
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	1619	1	6212	2	N	25					128
							28	9									
05	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	1233	1	6221	2	N	28					156
							31	9									
06	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	978	1	5900	2	N	7					163
							8	9									
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	786	1	6867	2	N	33					196
							36	9									
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	1118	1	5516	2	N	39	184	1			51
							43	9									
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1855	1	6583	2	N	15					66
							17	9									
10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	2098	1	5095	2	N	5					71
							6	9									
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1871	1	5439	2	N	13					84
							14	9									
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	2083	1	5810	2	N	25					109
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 90,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1438	-0-	-1755	-0-	206	1	1210	2	N	20					71
							22	9									
02	2352	X	2033	-0-	-319	-0-	353	1	1656	2	N	22					93
							24	9									
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	473	1	2186	2	N	33					126
							36	9									
04	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	435	1	1671	2	N	25					151
							28	9									
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	222	1	1120	2	N	36	182	1			5
							40	9									
06	2610	X	1830	-0-	-780	-0-	256	1	1544	2	N	27					32
							30	9									
07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	337	1	2946	2	N	40					72
							44	9									
08	2697	X	2640	-0-	-57	-0-	440	1	2172	2	N	25					97
							28	9									
09	2130	X	1799	-0-	-331	-0-	388	1	1376	2	N	32					129
							35	9									
10	3317	X	2263	-0-	-1054	-0-	648	1	1574	2	N	37					166
							41	9									
11	3210	X	1681	-0-	-1529	-0-	424	1	1233	2	N	22					188
							24	9									
12	3317	X	2347	-0-	-970	-0-	610	1	1702	2	N	32	181	1			39
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 25,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	163	1	958	2	N	7			37
							8	9							
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	182	1	854	2	N	3			40
							3	9							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	293	1	1355	2	N	8			48
							9	9							
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	246	1	943	2	N	12			60
							13	9							
05	1147	N	552	-0-	-595	-0-	91	1	458	2	N	3			63
							3	9							
06	1260	N	624	-0-	-636	-0-	88	1	534	2	N	2			65
							2	9							
07	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	103	1	898	2	N	3			68
							3	9							
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	7			75
							8	9							
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	178	1	630	2	N	5			80
							6	9							
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	328	1	797	2	N	7			87
							8	9							
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	243	1	707	2	N	5			92
							6	9							
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	235	1	657	2	N	5			97
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

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

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

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

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	290	-0-	290	2836	290	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	96	-0-	-2704	132	96	2			Y	-0-					-0-
03	469 N	337	-0-	-132	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	411	-0-	411	845	411	2			Y	-0-					-0-
10	1065 N	220	-0-	-845	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		324	-0-	324	1078	324	2			Y	-0-					-0-
02	1185	N	107	-0-	-1078	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		163	-0-	163	354	163	2			Y	-0-					-0-
10	544	N	190	-0-	-354	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	59	X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	270	X	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	118	-0-	-254	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2627	-0-	2627	14222	2543	2	84	9	Y	76					205
02	15087	X	865	-0-	-14222	-0-	841	2	24	9	Y	22	180	1			47
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2938	2	55	9	Y	50					97
04	2550	X	2362	-0-	-188	-0-	2327	2	35	9	Y	32					129
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2612	2	64	9	Y	58					187
06	2910	X	2499	-0-	-411	-0-	2468	2	31	9	Y	28					215
07	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2408	2	77	9	Y	70	185	1			100
08	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	2395	2	55	9	Y	50					150
09	DLQ G-10		2486	-0-	2486	4936	2427	2	59	9	Y	54	180	1			24
10	7762	X	2826	-0-	-4936	-0-	2756	2	70	9	Y	64					88
11	2490	X	1982	-0-	-508	-0-	1901	2	81	9	Y	74					162
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 26,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	15	-0-	15	740	15	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	15	-0-	15	755	15	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15	-0-	15	770	15	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	15	-0-	15	785	15	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	16	-0-	16	801	16	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	15	-0-	15	816	15	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					195
02	252	N	108	-0-	-144	-0-	108	2			N	-0-					195
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					195
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					195
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					195
06	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	2			N	-0-					195
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					195
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					195
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					195
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					195
11	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					195
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

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

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

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

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

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	17811	-0-	-2804	-0-	806	1	17005	2	N	-0-					118
02	18620	X	13884	-0-	-4736	-0-	746	1	13138	2	N	-0-					118
03	20615	X	17533	-0-	-3082	-0-	806	1	16727	2	N	-0-					118
04	17640	X	15758	-0-	-1882	-0-	786	1	14972	2	N	-0-					118
05	17856	X	15562	-0-	-2294	-0-	806	1	14756	2	N	-0-					118
06	17250	X	13676	-0-	-3574	-0-	786	1	12890	2	N	-0-					118
07	17546	X	14962	-0-	-2584	-0-	806	1	14156	2	N	-0-					118
08	17546	X	14922	-0-	-2624	-0-	806	1	14116	2	N	-0-					118
09	15750	X	13713	-0-	-2037	-0-	786	1	12927	2	N	-0-					118
10	15562	X	14900	-0-	-662	-0-	806	1	14094	2	N	-0-					118
11	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	786	1	14087	2	N	-0-					118
12	14973	X	14963	-0-	-10	-0-	806	1	14081	2	N	69					187
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 182,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	#	4709	-0-	-1150	-0-	4709	2			N	-0-					169
02	5292	#	3427	-0-	-1865	-0-	3427	2			N	-0-					169
03	5859	#	3125	-0-	-2734	-0-	3125	2			N	-0-					169
04	4890	#	3669	-0-	-1221	-0-	3669	2			N	-0-					169
05	5003	R	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					169
06	4560	#	3986	-0-	-574	-0-	3986	2			N	-0-					169
07	4645	R	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					169
08	4991	#	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2			N	-0-					169
09	4830	#	1988	-0-	-2842	-0-	1988	2			N	-0-					169
10	4991	#	3537	-0-	-1454	-0-	3537	2			N	-0-					169
11	4500	#	3585	-0-	-915	-0-	3585	2			N	-0-					169
12	4650	#	2000	-0-	-2650	-0-	1989	2	11	9	N	10					179

TOTAL GAS PROD: 43,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2021

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

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

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

01	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	4815	2	231	9	N	210	359	1			90
02	4704	X	2514	-0-	-2190	-0-	2339	2	175	9	N	159					249
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5375	2	409	9	N	372	349	1			272
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5781	2	341	9	N	310	367	1			215
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5455	2	337	9	N	306	357	1			164
06	5820	X	5811	-0-	-9	-0-	5480	2	331	9	N	301	363	1			102
07	6076	X	6004	-0-	-72	-0-	5664	2	340	9	N	309	177	1			234
08	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7094	2	352	9	N	320	354	1			200
09	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6176	2	328	9	N	298	371	1			127
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6118	2	332	9	N	302	178	1			251
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7029	2	364	9	N	331	363	1			219
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	5996	2	350	9	N	318	367	1			170

TOTAL GAS PROD: 71,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,536

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

01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	892	2	160	9	N	145	359	1			170
02	1120	N	971	-0-	-149	-0-	859	2	112	9	N	102					272
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	940	2	208	9	N	189	356	1			105
04	1020	N	967	-0-	-53	-0-	787	2	180	9	N	164					269
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	820	2	168	9	N	153	178	1			244
06	1170	N	944	-0-	-226	-0-	788	2	156	9	N	142	177	1			209
07	992	N	894	-0-	-98	-0-	728	2	166	9	N	151	178	1			182
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	836	2	175	9	N	159	179	1			162
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	732	2	160	9	N	145	177	1			130
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	748	2	168	9	N	153	179	1			104
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	763	2	171	9	N	155					259
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	847	2	175	9	N	159	183	1			235

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	5359	3	56	9	N	51					1300
02	6048	X	4326	-0-	-1722	-0-	4243	3	83	9	N	75					1375
03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8323	3	221	9	N	201	509	1			1067
04	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8294	3	97	9	N	88	179	1			976
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8682	3	94	9	N	85					1061
06	6480	X	4037	-0-	-2443	-0-	3987	3	50	9	N	45					1106
07	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6732	3	96	9	N	87	184	1			1009
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7727	3	198	9	N	180					1189
09	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6519	3	65	9	N	59	180	1			1068
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6685	3	81	9	N	74					1142
11	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	5716	3	68	9	N	62					1204
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					1204

TOTAL GAS PROD: 73,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	280	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	1532	2	N	28					200
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	1299	2	N	9					209
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1359	2	N	5					214
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	1446	2	N	5					219
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15	1	1598	2	N	-0-					219
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					219
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	15	1	1849	2	N	-0-					219
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	15	1	1892	2	N	-0-	169	1			50
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	15	1	1601	2	N	-0-					50
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	1595	2	N	3					53
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1269	2	N	2					55
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	15	1	1746	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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

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

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

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

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

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

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

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

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

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

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	578	-0-	-1034	-0-	240	1	338	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	649	-0-	-387	-0-	216	1	433	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	288	1	547	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	72	1	538	2	N	-0-					-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	120	1	265	2	N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	84	-0-	-288	-0-	24	1	60	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	228	1	489	2	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	314	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3349	-0-	349	349	264	1	3085	2	N	-0-					-0-
*12	3100	N	3050	-0-	-50	299	228	1	2822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	#	1415	-0-	-972	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1960	#	910	-0-	-1050	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2170	#	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	819	-0-	-607	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	305	-0-	-1375	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	401	-0-	-1459	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	1860	#	570	-0-	-1290	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	1800	#	246	-0-	-1554	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	806	#	70	-0-	-736	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	540	#	65	-0-	-475	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932					N	-0-					66

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	187	-0-	-92	-691	187	2			N	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-691	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-416	CANCELLED UNDERAGE ->		-275									
03	51	N	7	-0-	-44	-416	7	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-416					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-416					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-416					N	-0-					-0-
07	0	N	15	-0-	15	-401	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-401					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-401									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882		423	-0-	-6459	1572	423	2			N	-0-					-0-
02	5236		53	-0-	-5183	-3611	53	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3611												
03	784		445	-0-	-339	-3950	445	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	646	-0-	-434	-4384	646	2			N	-0-					-0-
05	0	N	510	-0-	510	-3874	510	2			N	-0-					-0-
06	0	N	80	-0-	80	-3794	80	2			N	-0-					-0-
07	682	N	712	-0-	30	-3764	712	2			N	-0-					-0-
08	0	N	381	-0-	381	-3383	381	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-773	CANCELLED UNDERAGE ->		-2610									
09	0	N	521	-0-	521	-252	521	2			N	-0-					-0-
10	713		NO RPT	-0-	-713	-965					N	NO RPT					-0-
11	0		27	-0-	27	-938	27	2			N	-0-					-0-
12	2		19	-0-	17	-921	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	R	185	-0-	-150	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					188
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					188
03	434	N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					188
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					188
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					188
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					188
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

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

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

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

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

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

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

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

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 291133 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR	2271	-0-	2271	4581	2271	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR	1594	-0-	1594	6175	1594	2			N	-0-					-0-
09	7350	756	-0-	-6594	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	7595	1083	-0-	-6512	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
11	2310 #	667	-0-	-1643	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. //CONT.// 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

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

BORCHERS (1500) //CONT.// 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

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

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	326	-0-	326	393	326	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	748	-0-	748	1141	748	2		N	-0-			-0-
*11	1044	2119	-0-	1075	2216	2119	2		N	-0-			-0-
*12	5146	2023	-0-	-3123	-0-	2023	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2100) //CONT.// 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. //CONT.// 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

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

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

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

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

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

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

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

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

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

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

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

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

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

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

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

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6585	-0-	-18	-0-	431 13	1 9	6141	2	N	12					144
02	5964	X	5117	-0-	-847	-0-	431 4	1 9	4682	2	N	4					148
03	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	465 7	1 9	5656	2	N	6					154
04	6360	X	5729	-0-	-631	-0-	465 7	1 9	5257	2	N	6					160
05	6572	X	6347	-0-	-225	-0-	453 7	1 9	5887	2	N	6					166
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	450 7	1 9	5350	2	N	6					172
07	6138	X	4196	-0-	-1942	-0-	338 10	1 9	3848	2	N	9					181
08	6355	X	5669	-0-	-686	-0-	398 33	1 9	5238	2	N	30	183	1			28
09	6150	X	5915	-0-	-235	-0-	398 18	1 9	5499	2	N	16					44
10	6355	X	5976	-0-	-379	-0-	450 13	1 9	5513	2	N	12					56
11	5820	X	5087	-0-	-733	-0-	450 11	1 9	4626	2	N	10					66
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 62,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

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

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

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

01	11594	11092	-0-	-502	-0-	105	1	10987	2	N	-0-					18
02	10472	6997	-0-	-3475	-0-	53	1	6944	2	N	-0-					18
03	12450	12022	-0-	-428	-0-	97	1	11925	2	N	-0-					18
04	11100 #	10980	-0-	-120	-0-	98	1	10882	2	N	-0-					18
05	11298 R	11298	-0-	-0-	-0-	101	1	11197	2	N	-0-					18
06	11220	10702	-0-	-518	-0-	99	1	10603	2	N	-0-					18
07	11594	10936	-0-	-658	-0-	103	1	10833	2	N	-0-					18
08	11594	10668	-0-	-926	-0-	102	1	10566	2	N	-0-					18
09	10980 #	10434	-0-	-546	-0-	100	1	10334	2	N	-0-					18
10	11284 #	10329	-0-	-955	-0-	102	1	10221	2	N	5					23
						6	9									
11	10710 #	10531	-0-	-179	-0-	102	1	10418	2	N	10					33
						11	9									
12	10943 #	10245	-0-	-698	-0-	105	1	10140	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 126,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

01	5952 #	5650	-0-	-302	-0-	53	1	5597	2	N	-0-					1
02	5457 R	5457	-0-	-0-	-0-	41	1	5416	2	N	-0-					1
03	8269	7684	-0-	-585	-0-	62	1	7622	2	N	-0-					1
04	6171 R	6171	-0-	-0-	-0-	55	1	6116	2	N	-0-					1
05	6370 R	6370	-0-	-0-	-0-	57	1	6313	2	N	-0-					1
06	6870	5819	-0-	-1051	-0-	54	1	5765	2	N	-0-					1
07	7099	5952	-0-	-1147	-0-	56	1	5896	2	N	-0-					1
08	7099	5848	-0-	-1251	-0-	56	1	5792	2	N	-0-					1
09	6180 #	5584	-0-	-596	-0-	53	1	5531	2	N	-0-					1
10	6355 #	5688	-0-	-667	-0-	56	1	5632	2	N	-0-					1
11	5820 #	5291	-0-	-529	-0-	51	1	5240	2	N	-0-					1
12	5952 #	5193	-0-	-759	-0-	53	1	5140	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 70,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	217	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	70	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4572	2	N	-0-					-0-
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	210	1	6889	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4832	-0-	-345	-0-	147	1	4685	2	N	-0-					-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	161	1	5182	2	N	-0-					-0-
07	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	210	1	8357	2	N	-0-					-0-
08	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	203	1	11223	2	N	-0-					-0-
09	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	154	1	7633	2	N	-0-					-0-
10	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	203	1	9566	2	N	-0-					-0-
*11	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	210	1	10842	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					55
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					55
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					55
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					55
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					55
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					55
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					55
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					55
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					55
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					55
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	1	1	9	N	1					24
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	1	1	9	N	1					25
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	1	1	9	N	1					26
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					27
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	1	1	9	N	1					28
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	9	N	1					29
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	1	1	9	N	1					30
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	1	1	9	N	1					31
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					31
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					31
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					35
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11		52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	963	2	17	9	N	15					37
03	3100	N	3423	-0-	323	323	3412	2	11	9	N	10					47
04	3000	N	3074	-0-	74	397	3063	2	11	9	N	10					57
05	3100	N	3289	-0-	189	586	3278	2	11	9	N	10					67
06	3000	N	3676	-0-	676	1262	3538	2	138	9	N	125	172	1			20
07	4876	X	3614	-0-	-1262	-0-	3555	2	59	9	N	54					74
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3184	2	59	9	N	54					128
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3024	2	48	9	N	44					172
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3553	2	48	9	N	44	181	1			35
*11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3292	2	48	9	N	44					79
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 31,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

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

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8263	R	8263	-0-	-0-	-0-	106	1	7729	2	Y	389	404	1			68
							428	9									
02	4692	R	4692	-0-	-0-	-0-	93	1	4248	2	Y	319	311	1			76
							351	9									
03	8711	#	6079	-0-	-2632	-0-	87	1	5542	2	Y	409	429	1			56
							450	9									
04	8430	#	5375	-0-	-3055	-0-	94	1	4877	2	Y	367	343	1			80
							404	9									
05	8711	#	6197	-0-	-2514	-0-	98	1	5535	2	Y	513	521	1			72
							564	9									
06	8010	#	4904	-0-	-3106	-0-	81	1	4395	2	Y	389	338	1			123
							428	9									
07	6076	#	5252	-0-	-824	-0-	85	1	4437	2	Y	664	672	1			115
							730	9									
08	DLQ G-10		5821	-0-	5821	5821	93	1	4852	2	Y	796	758	1			153
							876	9									
09	DLQ G-10		5207	-0-	5207	11028	80	1	4477	2	Y	591	679	1			65
							650	9									
10	16595	R	5567	-0-	-11028	-0-	38	1	4657	2	Y	793	732	1			126
							872	9									
11	5640	#	5231	-0-	-409	-0-	14	1	4468	2	Y	681	701	1			106
							749	9									
12	5828	#	5027	-0-	-801	-0-	14	1	4294	2	Y	654	690	1			70
							719	9									

TOTAL GAS PROD: 67,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,565

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710		7546	-0-	-5164	21748	560	1	6881	2	Y	95	94	1			12
							105	9									
02	29294		4678	-0-	-24616	-0-	507	1	3978	2	Y	175	154	1			33
							193	9									
03	7939	R	7939	-0-	-0-	-0-	579	1	7259	2	Y	92	114	1			11
							101	9									
04	7290	#	5529	-0-	-1761	-0-	545	1	4896	2	Y	80	77	1			14
							88	9									
05	7533	#	6754	-0-	-779	-0-	572	1	6098	2	Y	76	82	1			8
							84	9									
06	7680	#	6630	-0-	-1050	-0-	561	1	5997	2	Y	65	56	1			17
							72	9									
07	7936	#	6273	-0-	-1663	-0-	573	1	5634	2	Y	60	69	1			8
							66	9									
08	DLQ G-10		6168	-0-	6168	6168	572	1	5549	2	Y	43	45	1			6
							47	9									
09	DLQ G-10		7383	-0-	7383	13551	568	1	6649	2	Y	151	147	1			10
							166	9									
10	49085		24067	-0-	-25018	-0-	652	1	22631	2	Y	713	621	1			102
							784	9									
11	71008		41804	-0-	-29204	-0-	577	1	39875	2	Y	1229	1162	1			169
							1352	9									
*12	69072		41046	-0-	-28026	-0-	591	1	39316	2	Y	1035	1099	1			105
							1139	9									

TOTAL GAS PROD: 165,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,814

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 291742 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8663 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15512		29711	-0-	14199	14199	91 1119	1 9	28501	2	Y	1017	887	1	130
12	34348		32756	-0-	-1592	12607	101 1178	1 9	31477	2	Y	1071	1095	1	106

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

01	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-			7
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	975	2			N	-0-			7
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			7
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			7
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			7
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			7
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			7
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			7
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			7
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			7
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			7
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

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

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

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

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

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

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

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

KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

01	4836		4778	-0-	-58	B	69405	1252	1	3515	2	N	10					167
								11	9									
02	7000	N	5304	-0-	-1696	B	67709	1252	1	4035	2	N	15					182
								17	9									
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 67709																	
03	7750	N	4804	-0-	-2946	B	64763	1252	1	3541	2	N	10					192
								11	9									
04	7500	N	4623	-0-	-2877	B	61886	1212	1	3407	2	N	4	169	1			27
								4	9									
05	7750	N	5426	-0-	-2324	B	59562	1252	1	4174	2	N	-0-					27
06	7500	N	6345	-0-	-1155	B	58407	1252	1	5080	2	N	12					39
								13	9									
07	7750	N	4647	-0-	-3103	B	55304	1252	1	3392	2	N	3					42
								3	9									
08	7750	N	4828	-0-	-2922	B	52382	1252	1	3548	2	N	25					67
								28	9									
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> 52382																	
09	7500	N	3479	-0-	-4021	B	48361	1252	1	2215	2	N	11					78
								12	9									
10	7750	N	3730	-0-	-4020	B	44341	1252	1	2476	2	N	2					80
								2	9									
*11	7500	N	1995	-0-	-5505	B	38836	783	1	1212	2	N	-0-					80
*12	7750	N	586	-0-	-7164	B	31672	75	1	511	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 50,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					27
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	123	-0-	-94 B	-0-	123	2			N	-0-					27
04	480	N	24	-0-	-456 B	-0-	24	2			N	-0-					27
05	217	N	80	-0-	-137 B	-0-	80	2			N	-0-					27
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					27
07	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					27
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	2			N	-0-					27
10	124	N	80	-0-	-44 B	-0-	80	2			N	-0-					27
11	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					27
*12	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2021

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

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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

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

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

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

01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-					60
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1			N	-0-					60
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	1			N	-0-					60
04	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	1			N	-0-					60
05	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	1			N	-0-					60
06	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	1			N	-0-					60
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-					60
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1			N	-0-					60
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	1			N	-0-					60
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-					60
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					60
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	1			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12135 01/15/2021

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

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	1			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	1			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	1			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

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

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

01	9641		6156	-0-	-3485	-2821	6054	2	102	9	N	93	381	1			136
02	2869		4136	-0-	1267	-1554	4030	2	106	9	N	96	96	1			136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1554																		
03	7533		6158	-0-	-1375	-2929	6105	2	53	9	N	48					184
04	7290		5839	-0-	-1451	-4380	5745	2	94	9	N	85	190	1			79
05	677		4572	-0-	3895	-485	4554	2	18	9	N	16					95
06	5970		4456	-0-	-1514	-1999	4404	2	52	9	N	47					142
07	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3768	2	13	9	N	12					154
08	6169	X	5098	-0-	-1071	-0-	5070	2	28	9	N	25					179
09	5850	X	3608	-0-	-2242	-0-	3599	2	9	9	N	8					187
10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5544	2	105	9	N	95	145	1			137
11	4920	X	3226	-0-	-1694	-0-	3176	2	50	9	N	45					182
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 52,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

01	4526 X	3812	-0-	-714	-0-	465	1	3347	2	N	-0-					73
02	4088 X	2465	-0-	-1623	-0-	420	1	2045	2	N	-0-					73
03	3472 X	3237	-0-	-235	-0-	465	1	2772	2	N	-0-					73
04	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	450	1	2604	2	N	-0-					73
05	3813 X	3391	-0-	-422	-0-	465	1	2926	2	N	-0-					73
06	3690 X	3072	-0-	-618	-0-	450	1	2622	2	N	-0-					73
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	465	1	3287	2	N	-0-					73
08	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	465	1	3543	2	N	-0-					73
09	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	450	1	3199	2	N	-0-					73
10	3379 X	911	-0-	-2468	-0-	465	1	446	2	N	-0-					73
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					73
12	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 31,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122729	#	107937	-0-	-14792	-0-	465	1	105599	2	N	1703	1843	1			226
							1873	9									
02	110852	#	92175	-0-	-18677	-0-	420	1	90127	2	N	1480	1111	1			595
							1628	9									
03	119071	#	98799	-0-	-20272	-0-	465	1	96674	2	N	1509	1772	1			332
							1660	9									
04	111300	#	97922	-0-	-13378	-0-	450	1	95731	2	N	1583	1463	1			452
							1741	9									
05	111166	#	97776	-0-	-13390	-0-	465	1	95633	2	N	1525	1419	1			558
							1678	9									
06	104460	#	91320	-0-	-13140	-0-	450	1	88998	2	N	1702	1620	1			640
							1872	9									
07	106202	R	106202	-0-	-0-	-0-	465	1	104196	2	N	1401	1575	1			466
							1541	9									
08	102247	R	102247	-0-	-0-	-0-	465	1	100012	2	N	1609	1599	1			476
							1770	9									
09	97920	#	95668	-0-	-2252	-0-	450	1	93572	2	N	1496	1606	1			366
							1646	9									
10	98116	R	98116	-0-	-0-	-0-	465	1	96000	2	N	1501	1437	1			430
							1651	9									
11	102780	#	92272	-0-	-10508	-0-	450	1	90434	2	N	1262	1420	1			272
							1388	9									
12	106206	#	NO RPT	-0-	-106206	-0-					N	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 1,080,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,771

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

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

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

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

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2021

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	8047	-0-	-1532	-0-	656	1	7175	3	N	196					441
							216	9									
02	8652	X	4031	-0-	-4621	-0-	202	1	3782	3	N	43	192	1			292
							47	9									
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	1158	1	9787	3	N	154	180	1			266
							169	9									
04	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	872	1	7979	3	N	78	177	1			167
							86	9									
05	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	1118	1	7786	3	N	110					277
							121	9									
06	10380	X	8067	-0-	-2313	-0-	895	1	7076	3	N	87					364
							96	9									
07	10726	X	8992	-0-	-1734	-0-	810	1	8135	3	N	43	190	1			217
							47	9									
08	10726	X	9299	-0-	-1427	-0-	930	1	8246	3	N	112					329
							123	9									
09	8940	X	8715	-0-	-225	-0-	1008	1	7668	3	N	35	189	1			175
							39	9									
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	1734	1	8461	3	N	67					242
							74	9									
11	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	1486	1	8022	3	N	75					317
							83	9									
12	9300	X	8987	-0-	-313	-0-	1307	1	7624	3	N	51	189	1			179
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 105,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2697	-0-	-1178	-0-	226	1	2469	3	N	2					287
							2	9									
02	4312	X	2935	-0-	-1377	-0-	145	1	2714	3	N	69					356
							76	9									
03	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	496	1	4193	3	N	3	186	1			173
							3	9									
04	4620	X	2280	-0-	-2340	-0-	225	1	2055	3	N	-0-					173
05	3565	X	2404	-0-	-1161	-0-	302	1	2102	3	N	-0-					173
06	4530	X	2420	-0-	-2110	-0-	272	1	2148	3	N	-0-					173
07	4681	X	2454	-0-	-2227	-0-	222	1	2232	3	N	-0-					173
08	4681	X	2513	-0-	-2168	-0-	255	1	2258	3	N	-0-					173
09	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	417	1	3169	3	N	71					244
							78	9									
10	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	880	1	4297	3	N	155					399
							171	9									
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	580	1	3132	3	N	3					402
							3	9									
*12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	499	1	2913	3	N	16	191	1			227
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7652	X	7652	-0-		-0-	-0-		627	1	6863	3	N	147					431
									162	9									
02	6720	X	3111	-0-		-3609	-0-		154	1	2882	3	N	68					499
									75	9									
03	7440	X	6472	-0-		-968	-0-		672	1	5678	3	N	111	189	1			421
									122	9									
04	7200	X	6510	-0-		-690	-0-		630	1	5772	3	N	98					519
									108	9									
05	7440	X	7300	-0-		-140	-0-		905	1	6300	3	N	86	363	1			242
									95	9									
06	7200	X	6295	-0-		-905	-0-		694	1	5483	3	N	107					349
									118	9									
07	7172	X	7172	-0-		-0-	-0-		637	1	6397	3	N	125					474
									138	9									
08	7285	X	6671	-0-		-614	-0-		669	1	5930	3	N	65	188	1			351
									72	9									
09	7050	X	5187	-0-		-1863	-0-		598	1	4549	3	N	36					387
									40	9									
10	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-		1294	1	6317	3	N	57	187	1			257
									63	9									
11	6930	X	6313	-0-		-617	-0-		978	1	5281	3	N	49					306
									54	9									
12	7161	X	6144	-0-		-1017	-0-		880	1	5134	3	N	118	182	1			242
									130	9									

TOTAL GAS PROD: 76,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3032	-0-		-37	-0-		238	1	2610	3	N	167	168	1			271
									184	9									
02	2688	X	1756	-0-		-932	-0-		87	1	1636	3	N	30					301
									33	9									
03	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-		353	1	2979	3	N	43					344
									47	9									
04	2940	X	2921	-0-		-19	-0-		282	1	2584	3	N	50					394
									55	9									
05	3038	X	2928	-0-		-110	-0-		365	1	2539	3	N	22					416
									24	9									
06	3090	X	2626	-0-		-464	-0-		285	1	2255	3	N	78					494
									86	9									
07	3193	X	2904	-0-		-289	-0-		262	1	2627	3	N	14					508
									15	9									
08	3193	X	2837	-0-		-356	-0-		286	1	2533	3	N	16	183	1			341
									18	9									
09	2910	X	2619	-0-		-291	-0-		298	1	2263	3	N	53					394
									58	9									
10	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-		507	1	2477	3	N	70					464
									77	9									
11	2820	X	2742	-0-		-78	-0-		421	1	2274	3	N	43	188	1			319
									47	9									
12	2914	X	2788	-0-		-126	-0-		405	1	2365	3	N	16	191	1			144
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	54	1	596	3	N	22			142
							24	9							
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	23	1	431	3	N	13			155
							14	9							
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	669	3	N	25			180
							28	9							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	579	3	N	37			217
							41	9							
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	85	1	591	3	N	3			220
							3	9							
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	67	1	633	3	N	32			252
							35	9							
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	606	3	N	34			286
							37	9							
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	66	1	586	3	N	-0-	172	1	114
09	750	N	496	-0-	-254	-0-	58	1	437	3	N	1			115
							1	9							
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	128	1	626	3	N	14			129
							15	9							
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	102	1	552	3	N	13			142
							14	9							
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	91	1	528	3	N	8			150
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 7,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	237 229	1 9	2636	2	N	208	188	1			227
02	2996	X	1900	-0-	-1096	-0-	122 22	1 9	1756	2	N	20					247
03	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	237 44	1 9	2669	2	N	40	180	1			107
04	3000	X	1975	-0-	-1025	-0-	222 11	1 9	1742	2	N	10					117
05	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	199 22	1 9	1195	2	N	20					137
06	3000	X	1481	-0-	-1519	-0-	207 30	1 9	1244	2	N	27					164
07	2945	X	547	-0-	-2398	-0-	176 8	1 9	363	2	N	7					171
08	2945	X	157	-0-	-2788	-0-	31 45	1 9	81	2	N	41	185	1			27
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					27
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2580	2	47	9	N	43					70
11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1953	2	9	9	N	8					78
*12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1456	2	34	9	N	31					109

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1486	2	43	9	Y	39	17	1			220
02	DLQ G-10		733	-0-	733	733	711	2	22	9	Y	20					240
03	DLQ G-10		1783	-0-	1783	2516	1719	2	64	9	Y	58	196	1			102
04	DLQ G-10		1476	-0-	1476	3992	1443	2	33	9	Y	30					132
05	DLQ G-10		1836	-0-	1836	5828	1788	2	48	9	Y	44	19	1			157
06	2400	N	1619	-0-	-781	5047	1575	2	44	9	Y	40					197
07	3100	N	1524	-0-	-1576	3471	1473	2	51	9	Y	46					243
08	3100	N	1203	-0-	-1897	1574	1188	2	15	9	Y	14					257
09	2637	N	1063	-0-	-1574	-0-	1032	2	31	9	Y	28	167	1			118
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1863	2	40	9	Y	36					154
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1781	2	52	9	Y	47	21	1			180
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3336	-0-	-1686	-0-	3262	2	74	9	Y	67	37	1			146
02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	1002	996	2	6	9	Y	5					151
03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	4937	3818	2	117	9	Y	106	220	1			37
04	DLQ G-10		2769	-0-	2769	7706	2691	2	78	9	Y	71					108
05	DLQ G-10		3224	-0-	3224	10930	3166	2	58	9	Y	53	33	1			128
06	13043	X	2113	-0-	-10930	-0-	2058	2	55	9	Y	50	178	1			-0-
07	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1887	2	41	9	Y	37					37
08	2077	X	1647	-0-	-430	-0-	1588	2	59	9	Y	54					91
09	2010	X	1832	-0-	-178	-0-	1749	2	83	9	Y	75	23	1			143
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2668	2	50	9	Y	45					188
11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1995	2	72	9	Y	65	202	1			51
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1036	2	9	9	Y	8	12	1			34
02	DLQ G-10		607	-0-	607	607	604	2	3	9	Y	3					37
03	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1933	1315	2	11	9	Y	10	15	1			32
04	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3417	1476	2	8	9	Y	7					39
05	DLQ G-10		1498	-0-	1498	4915	1489	2	9	9	Y	8	16	1			31
06	2400	N	1353	-0-	-1047	3868	1346	2	7	9	Y	6					37
07	3100	N	1230	-0-	-1870	1998	1224	2	6	9	Y	5					42
08	3059	N	1061	-0-	-1998	-0-	1058	2	3	9	Y	3					45
09	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1158	2	12	9	Y	11	15	1			41
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2					43
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					43
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10504	2	255	9	Y	232	297	1			161
02	DLQ G-10		5408	-0-	5408	5408	5323	2	85	9	Y	77					238
03	DLQ G-10		10134	-0-	10134	15542	9850	2	284	9	Y	258	290	1			206
04	DLQ G-10		8034	-0-	8034	23576	7838	2	196	9	Y	178	177	1			207
05	DLQ G-10		10485	-0-	10485	34061	10286	2	199	9	Y	181	107	1			281
06	43979	X	9918	-0-	-34061	-0-	9736	2	182	9	Y	165	178	2			268
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9652	2	196	9	Y	178	168	1			278
08	10478	X	9868	-0-	-610	-0-	9652	2	216	9	Y	196	177	1			297
09	10140	X	9867	-0-	-273	-0-	9641	2	226	9	Y	205	303	1			199
10	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10664	2	155	9	Y	141					340
11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10154	2	248	9	Y	225	297	1			268
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 105,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2021

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	11023	-0-	-3175	-0-	357 232	1 9	10434	2	N	211	174	1			274
02	12656	X	5000	-0-	-7656	-0-	187 51	1 9	4762	2	N	46					320
03	13795	X	13388	-0-	-407	-0-	527 179	1 9	12682	2	N	163	351	1			132
04	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	510 184	1 9	12596	2	N	167					299
05	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	527 233	1 9	12938	2	N	212	175	1			336
06	12960	X	12834	-0-	-126	-0-	510 108	1 9	12216	2	N	98	173	1			261
07	13733	X	13160	-0-	-573	-0-	527 149	1 9	12484	2	N	135	178	1			218
08	13733	X	13626	-0-	-107	-0-	527 107	1 9	12992	2	N	97					315
09	13290	X	12947	-0-	-343	-0-	510 127	1 9	12310	2	N	115	174	1			256
10	13702	X	13571	-0-	-131	-0-	527 155	1 9	12889	2	N	141	184	1			213
11	13200	X	12014	-0-	-1186	-0-	527 121	1 9	11366	2	N	110	184	1			139
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 134,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,495

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

01	620	N	607	-0-	-13	-0-	153	1	454	2	N	-0-					210
02	448	N	141	-0-	-307	-0-	51	1	90	2	N	-0-					210
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	136 68	1 9	364	2	N	62	169	1			103
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	170	1	437	2	N	-0-					103
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	68 3	1 9	348	2	N	3					106
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	692	2	N	19					125
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	68 23	1 9	406	2	N	21					146
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51 18	1 9	365	2	N	16					162
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	N	-0-					162
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	51	1	367	2	N	-0-					162
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					162
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					185
02	252	N	51	-0-	-201	-0-	51	2			Y	-0-					185
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					185
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					185
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					185
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					185
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					185
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					185
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					185
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					19
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					19
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					19
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					19
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					19
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					19
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					22
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	74	2			Y	-0-					22
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					22
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					22
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					22
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					22
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					22
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					22
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					22
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					146
02	924	N	413	-0-	-511	-0-	411	2	2	9	N	2					148
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					148
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-					148
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					148
06	480	N	37	-0-	-443	-0-	37	2			N	-0-					148
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					148
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					148
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					148
12	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

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

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

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

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3333					Y	-0-					25
03	3000	N	321	-0-	-2679	654	40 22	1 9	259	3	Y	20					45
04	1042	N	388	-0-	-654	-0-	7 11	1 9	370	3	Y	10					55
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					55
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					55
07	403	N	143	-0-	-260	-0-	7 6	1 9	130	3	Y	5					60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	227	3	Y	3					63

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11950 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2021

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081

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

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

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

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

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

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

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

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					105
02	1904	N	982	-0-	-922	-0-	982	2			N	-0-					105
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					105
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					105
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					105
06	1290	N	55	-0-	-1235	-0-	55	2			N	-0-					105
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					105
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					105
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					105
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					106
*12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					100
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	176	2	3	9	N	3					103
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					103
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10					113
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					113
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					113
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					113
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					113
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					113
12	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

MOSAIC OIL LLC 589978
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020 - P/A 02/11/20

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					619
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					619
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					619
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					619
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					619
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					619
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					619
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					619
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					619
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					619
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	119	119	1			619
12	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					619

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11586	2	99	9	N	90	184	1			72
02	7980	X	6423	-0-	-1557	-0-	2	1	6322	2	N	90					162
							99	9									
03	8835	X	7723	-0-	-1112	-0-	7624	2	99	9	N	90					252
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10696	2	99	9	N	90	184	1			158
05	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13963	2	99	9	N	90	176	1			72
06	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12645	2	113	9	N	103	175	1			-0-
07	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12302	2	99	9	N	90					90
08	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13552	2	102	9	N	93	183	1			-0-
09	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11445	2	99	9	N	90					90
10	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	12736	2	204	9	N	185	185	1			90
*11	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					90
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 126,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2591	-0-	-2586	-0-	2591	2			N	-0-					352
02	4676	X	2194	-0-	-2482	-0-	1	1	2193	2	N	-0-					352
03	5177	X	3567	-0-	-1610	-0-	3567	2			N	-0-					352
04	5010	X	1761	-0-	-3249	-0-	1761	2			N	-0-					352
05	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	3305	2	63	9	N	57	201	1			208
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5248	2	34	9	N	31					239
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5619	2	13	9	N	12					251
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5200	2	34	9	N	31	157	1			125
09	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	4946	2			N	-0-					125
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					125
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5089	2	177	9	N	161	161	1			68
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 45,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2164	-0-	-471	-0-	2095	2	69	9	N	63	184	1			-0-
02	2492	N	1308	-0-	-1184	-0-	1255	2	53	9	N	48					48
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2476	2	53	9	N	48					96
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2635	2	90	9	N	82	178	1			-0-
05	3100	N	3957	-0-	857	857	3773	2	184	9	N	167	167	1			-0-
06	3000	N	3905	-0-	905	1762	3813	2	92	9	N	84					84
07	3100	N	3686	-0-	586	2348	3594	2	92	9	N	84					168
08	6177	X	3829	-0-	-2348	-0-	3737	2	92	9	N	84	177	1			75
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3564	2	92	9	N	84					159
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3492	2	91	9	N	83	177	1			65
*11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					65
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 34,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	312	-0-	-587	-0-	299	2	13	9	N	12					49
02	1176	N	618	-0-	-558	-0-	604	2	14	9	N	13					62
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	894	2	20	9	N	18					80
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	930	2	19	9	N	17					97
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	N	18					115
06	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2667	2	39	9	N	35					150
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2763	2	40	9	N	36					186
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2397	2	33	9	N	30	164	1			52
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2382	2	41	9	N	37					89
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2699	2	40	9	N	36					125
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2332	2	39	9	N	35					160
*12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2032	2	81	9	N	74	179	0			55

TOTAL GAS PROD: 21,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

XOG OPERATING LLC 945921
RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

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

RECLASSIFIED TO OIL 08/21/2017

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

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

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

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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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

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

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		59	-0-	59	97	59	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

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

B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

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

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

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

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	-0-				-0-
02	784	N	400	-0-	-384	-0-	57	1	339	3	Y	4				4
							4	9								
03	868	N	822	-0-	-46	-0-	96	1	715	3	Y	10	12	1		2
							11	9								
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	79	1	797	3	Y	7				9
							8	9								
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	98	1	694	3	Y	5	12	1		2
							6	9								
06	DLQ G-10		661	-0-	661	661	90	1	569	3	Y	2				4
							2	9								
07	DLQ G-10		678	-0-	678	1339	79	1	598	3	Y	1				5
							1	9								
08	DLQ G-10		587	-0-	587	1926	87	1	498	3	Y	2				7
							2	9								
*09	1700	N	804	-0-	-896	1030	103	1	701	3	Y	-0-	3	1		4
*10	1928	N	898	-0-	-1030	-0-	100	1	796	3	Y	2				6
							2	9								
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	96	1	831	3	Y	1				7
							1	9								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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

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

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	611	3	N	19					33
							21	9									
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	33	1	203	3	N	3					36
							3	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	94	1	697	3	N	6	12	1			30
							7	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	661	3	N	5					35
							6	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	580	3	N	5	10	1			30
							6	9									
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	706	3	N	2					32
							2	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	89	1	677	3	N	1					33
							1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	83	1	472	3	N	1					34
							1	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	69	1	471	3	N	1	18	1			17
							1	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	569	3	N	1					18
							1	9									
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	69	1	597	3	N	1					19
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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

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

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

01	14B2 EXT	7	-0-	7	132	7	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	132						N	NO RPT					-0-

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	345	-0-	-523	-0-	304	1	31	3	Y	9					34
							10	9									
02	840	N	354	-0-	-486	-0-	50	1	300	3	Y	4					38
							4	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	53	1	390	3	Y	3	7	1			34
							3	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	49	1	493	3	Y	4					38
							4	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	941	3	Y	8	16	1			30
							9	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	136	1	860	3	Y	3					33
							3	9									
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	103	1	783	3	Y	1					34
							1	9									
08	DLQ G-10		677	-0-	677	677	100	1	575	3	Y	2					36
							2	9									
*09	DLQ G-10		249	-0-	249	926	32	1	217	3	Y	-0-	18	1			18
10	DLQ G-10		272	-0-	272	1198	30	1	241	3	Y	1					19
							1	9									
*11	800	N	167	-0-	-633	565	17	1	150	3	Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	565					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	135	1	1584	3	Y	16					26
							18	9									
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	97	1	581	3	Y	7					33
							8	9									
03	1891	N	1160	-0-	-731	-0-	137	1	1013	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
04	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	148	1	1494	3	Y	12					37
							13	9									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	201	1	1417	3	Y	11	24	1			24
							12	9									
06	780	N	530	-0-	-250	-0-	72	1	457	3	Y	1					25
							1	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	199	1	1507	3	Y	2					27
							2	9									
08	DLQ G-10		866	-0-	866	866	128	1	735	3	Y	3					30
							3	9									
*09	DLQ G-10		2162	-0-	2162	3028	276	1	1886	3	Y	-0-	27	1			3
10	DLQ G-10		883	-0-	883	3911	98	1	783	3	Y	2					5
							2	9									
*11	800	N	973	-0-	173	4084	101	1	871	3	Y	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4084					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7933	-0-	-65	-0-	620	1	7272	3	Y	37					64
							41	9									
02	8204	X	2981	-0-	-5223	-0-	422	1	2524	3	Y	32					96
							35	9									
03	9083	X	7757	-0-	-1326	-0-	912	1	6792	3	Y	48	113	1			31
							53	9									
04	8790	X	7205	-0-	-1585	-0-	643	1	6504	3	Y	53					84
							58	9									
05	7936	X	6958	-0-	-978	-0-	858	1	6053	3	Y	43	101	1			26
							47	9									
06	7680	X	6626	-0-	-1054	-0-	903	1	5703	3	Y	18					44
							20	9									
07	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	958	1	6286	3	Y	8					52
							9	9									
08	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	1013	1	5798	3	Y	24					76
							26	9									
09	DLQ G-10		6208	-0-	6208	13045	792	1	5413	3	Y	3	57	1			22
							3	9									
10	DLQ G-10		10064	-0-	10064	23109	1116	1	8925	3	Y	21					43
							23	9									
*11	32961	X	9852	-0-	-23109	-0-	1023	1	8820	3	Y	8					51
							9	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 79,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					3
09	DLQ G-10		2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		5	-0-	5	10	1	1	4	3	Y	-0-					3
*11	15	X	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
02	336	N	179	-0-	-157	-0-	25	1	152	3	N	2					2
							2	9									
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	17	1	126	3	N	4	5	1			1
							4	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	2					3
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	1	3	1			1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	217	3	N	1					2
							1	9									
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	19	1	140	3	N	-0-					2
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	224	3	N	1					3
							1	9									
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-	2	1			1
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	9	1	75	3	N	1					2
							1	9									
*11	270	N	81	-0-	-189	-0-	8	1	73	3	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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

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

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	27	1	162	3	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	40	1	305	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	450	N	342	-0-	-108	-0-	30	1	310	3	Y	2					3
							2	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					1
*07	341	N	64	-0-	-277	-0-	7	1	56	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	15	1	85	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		275	-0-	275	375	35	1	240	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		233	-0-	233	608	26	1	207	3	Y	-0-					2
*11	800	N	225	-0-	-575	33	23	1	202	3	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	17	1	97	3	N	1					1
							1	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	231	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	3					3
							3	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	273	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	28	1	215	3	N	-0-					1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	1					2
							1	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					2
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	1					3
							1	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	R	715	-0-	-0-	-0-	99	1	522	2	N	85					252
							94	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	104	1	481	2	N	83	176	1			159
							91	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	114	1	682	2	N	111	172	1			98
							122	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	116	1	739	2	N	104					202
							114	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	127	1	686	2	N	82	173	1			111
							90	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	147	1	729	2	N	84					195
							92	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	160	1	746	2	N	83	176	1			102
							91	9									
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	128	1	597	2	N	83					185
							91	9									
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	99	1	494	2	N	48	155	1			78
							53	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	157	1	749	2	N	101					179
							111	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	163	1	704	2	N	88	183	1			84
							97	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	170	1	689	2	N	93					177
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 10,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					57
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					57
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					57
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					57
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					57
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					57
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					57
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					57
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 1,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					18
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					18
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		52	-0-	52	105	52	2			Y	-0-					18
10	DLQ G-10		53	-0-	53	158	53	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		58	-0-	58	216	58	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	230	1	372	9	N	338	326	1			29
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	230	1	209	9	N	190	151	1			68
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	209	9	N	190	165	1			93
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	295	1	209	9	N	190	147	1			136
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	495	2	83	9	N	75	177	1			34
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	432	2	143	9	N	130	143	1			21
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	225	2	39	9	N	35					56
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					58
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					58
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	51	1			7
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	287					Y	-0-					96
02	287	N	-0-	-0-	-287	-0-					Y	10					106
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					106
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					106
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					106
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					106
08	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					106
09	DLQ G-10		180	-0-	180	463	180	2			Y	-0-					106
10	DLQ G-10		251	-0-	251	714	251	2			Y	-0-					106
11	DLQ G-10		253	-0-	253	967	253	2			Y	-0-					106
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	967					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					85
02	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					85
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					85
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					85
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					85
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					85
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					85
09	DLQ G-10		245	-0-	245	495	245	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		231	-0-	231	726	231	2			Y	-0-	80	1			5
11	DLQ G-10		230	-0-	230	956	230	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	956					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					34
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					34
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					34
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					34
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					34
09	DLQ G-10		201	-0-	201	451	201	2			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		185	-0-	185	636	185	2			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		180	-0-	180	816	180	2			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					-0-
02	921 X	-0-	-0-	-921	-0-					N	-0-					-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					15
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					15
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					15
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					15
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					15
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					15
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					15
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF. 10852 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	137	1			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					61
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					61
03	3100	N	3617	-0-	517	517	2842	2			N	-0-					61
04	3000	N	2842	-0-	-158	359	2685	2			N	-0-					61
05	3044	N	2685	-0-	-359	-0-	2471	2			N	-0-					61
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					61
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	N	5					66
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					71
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2546	2	6	9	N	5					76
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	N	2					78
*11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-											

TOTAL GAS PROD: 26,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	260	1			58
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					58
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					58
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					58
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					58
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					58
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					58
08	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	N	2					60
09	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2516	2	2	9	N	2					62
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2					64
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 18,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	590 116	1 9	2566	2	N	105					240
02	3248	X	2529	-0-	-719	-0-	426 103	1 9	2000	2	N	94					334
03	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	673 131	1 9	2788	2	N	119	182	1			271
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	583 120	1 9	2957	2	N	109	182	1			198
05	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	479 118	1 9	2811	2	N	107	183	1			122
06	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	479 105	1 9	2826	2	N	95					217
07	3782	X	3321	-0-	-461	-0-	470 113	1 9	2738	2	N	103	183	1			137
08	3782	X	3190	-0-	-592	-0-	469 108	1 9	2613	2	N	98	173	1			62
09	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	452 108	1 9	2666	2	N	98					160
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	508 134	1 9	2999	2	N	122	184	1			98
11	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	441 111	1 9	2450	2	N	101					199
*12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	518 129	1 9	2893	2	N	117	180	1			136

TOTAL GAS PROD: 39,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021 - WELL PLUGGED 6/9/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9	N	3			102
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	487 2	4 9	N	4			106
03	1209 N	752	-0-	-457	-0-	749 2	3 9	N	3			109
04	990 N	694	-0-	-296	-0-	691 2	3 9	N	3			112
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	2			114
06	720 N	537	-0-	-183	-0-	537 2		N	-0-			114
07	713 N	615	-0-	-98	-0-	615 2		N	-0-			114
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			114
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	523 2	28 9	N	25			139
10	620 N	455	-0-	-165	-0-	431 2	24 9	N	22			161
11	660 N	543	-0-	-117	-0-	488 2	55 9	N	50	179 1		32
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	584	1	2366	2	Y	45	100	1			16
							50	9									
02	DLQ G-10		2304	-0-	2304	2304	372	1	1885	2	Y	43					59
							47	9									
03	DLQ G-10		2483	-0-	2483	4787	507	1	1933	2	Y	39	97	1			1
							43	9									
04	DLQ G-10		2526	-0-	2526	7313	1010	1	1444	2	Y	65					66
							72	9									
05	DLQ G-10		2390	-0-	2390	9703	644	1	1680	2	Y	60					126
							66	9									
06	DLQ G-10		2126	-0-	2126	11829	570	1	1426	2	Y	118	179	1			65
							130	9									
07	3000	N	2142	-0-	-858	10971	542	1	1542	2	Y	53					118
							58	9									
08	3100	N	1983	-0-	-1117	9854	464	1	1457	2	Y	56					174
							62	9									
09	3000	N	2031	-0-	-969	8885	479	1	1530	2	Y	20					194
							22	9									
10	3100	N	2460	-0-	-640	8245	660	1	1704	2	Y	87	180	1			101
							96	9									
11	3000	N	2259	-0-	-741	7504	634	1	1548	2	Y	70					171
							77	9									
*12	3100	N	2037	-0-	-1063	6441	450	1	1501	2	Y	78	181	1			68
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 27,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1001	1	4059	2	Y	35	63	1			10
							39	9									
02	DLQ G-10		4008	-0-	4008	4008	655	1	3325	2	Y	25					35
							28	9									
03	DLQ G-10		4789	-0-	4789	8797	984	1	3754	2	Y	46	80	1			1
							51	9									
04	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13731	2031	1	2903	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		4787	-0-	4787	18518	1326	1	3461	2	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		4350	-0-	4350	22868	1242	1	3108	2	Y	-0-					1
07	27300	X	4432	-0-	-22868	-0-	1154	1	3278	2	Y	-0-					1
08	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	1009	1	3166	2	Y	-0-					1
09	4740	X	4341	-0-	-399	-0-	1035	1	3306	2	Y	-0-					1
10	4774	X	4530	-0-	-244	-0-	1264	1	3266	2	Y	-0-					1
11	4350	X	4344	-0-	-6	-0-	1263	1	3081	2	Y	-0-					1
12	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	995	1	3318	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 54,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
PUCKETT WELL #: RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					42
02	336 N	81	-0-	-255	-0-	81	2			N	-0-					42
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					42
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					42
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019 - P/A 07/08/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	351	1	2281	2	N	201	171	1			153
							221	9									
02	2940	X	2360	-0-	-580	-0-	318	1	1881	2	N	146	171	1			128
							161	9									
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	310	1	2607	2	N	117	168	1			77
							129	9									
04	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	894	1	1787	2	N	117	179	1			15
							129	9									
05	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	474	1	2003	2	N	212	183	1			44
							233	9									
06	2940	X	2748	-0-	-192	-0-	786	1	1749	2	N	194	171	1			67
							213	9									
07	3162	X	2739	-0-	-423	-0-	737	1	1844	2	N	144	176	1			35
							158	9									
08	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	714	1	1703	2	N	204	178	1			61
							224	9									
09	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	784	1	1850	2	N	178	180	1			59
							196	9									
10	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	938	1	1756	2	N	132	98	1			93
							145	9									
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	861	1	1712	2	N	229	175	1			147
							252	9									
12	2914	X	2656	-0-	-258	-0-	770	1	1679	2	N	188	173	1			162
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 33,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,062

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9046	-0-	-2703	-0-	1189	1	7723	2	Y	122	177	1			208
							134	9									
02	DLQ G-10		6397	-0-	6397	6397	908	1	5371	2	Y	107	181	1			134
							118	9									
03	DLQ G-10		8658	-0-	8658	15055	905	1	7604	2	Y	135	187	1			82
							149	9									
04	DLQ G-10		8648	-0-	8648	23703	905	1	7604	2	Y	126					208
							139	9									
05	DLQ G-10		8040	-0-	8040	31743	1513	1	6393	2	Y	122	168	1			162
							134	9									
06	DLQ G-10		7395	-0-	7395	39138	2270	1	5052	2	Y	66					228
							73	9									
07	46706	X	7568	-0-	-39138	-0-	2120	1	5308	2	Y	127	180	1			175
							140	9									
08	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	2230	1	5315	2	Y	116	182	1			109
							128	9									
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	2110	1	4982	2	Y	118	183	1			44
							130	9									
10	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	2840	1	5312	2	Y	128					172
							141	9									
11	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	3048	1	6060	2	Y	155	189	1			138
							171	9									
*12	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	2656	1	5786	2	Y	152	181	1			109
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 96,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	51	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		291	-0-	291	291	42	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		403	-0-	403	694	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1097	43	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		324	-0-	324	1421	62	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		298	-0-	298	1719	92	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	2029	N	310	-0-	-1719	-0-	88	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	92	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	98	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	105	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	104	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	87	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	4			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	4			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	4			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106	1	14
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019 - P/A 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11208	-0-	-138	-0-	10663	2	545	9	N	495	381	1			608
02	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12659	2	54	9	N	49	453	1			204
03	11005	X	8054	-0-	-2951	-0-	7938	2	116	9	N	105					309
04	10860	X	6718	-0-	-4142	-0-	6527	2	191	9	N	174	189	1			294
05	14074	X	7933	-0-	-6141	-0-	7674	2	259	9	N	235	248	1			281
06	13620	X	6896	-0-	-6724	-0-	6834	2	62	9	N	56	70	1			267
07	14074	X	6533	-0-	-7541	-0-	6453	2	80	9	N	73	161	1			179
08	8060	X	6944	-0-	-1116	-0-	6821	2	123	9	N	112					291
09	7680	X	6830	-0-	-850	-0-	6318	2	512	9	N	465	581	1			175
10	7936	X	6159	-0-	-1777	-0-	5900	2	259	9	N	235	91	1			319
11	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7905	2	88	9	N	80	190	1			209
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 87,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36115	X	33623	-0-	-2492	-0-	32687	2	936	9	N	851	752	1			716
02	32620	X	27769	-0-	-4851	-0-	26910	2	859	9	N	781	1153	1			344
03	35495	X	35178	-0-	-317	-0-	34534	2	644	9	N	585	412	1			517
04	34170	X	29039	-0-	-5131	-0-	28263	2	776	9	N	705	761	1			461
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	35114	2	909	9	N	826	554	1			733
06	34050	X	29945	-0-	-4105	-0-	29162	2	783	9	N	712	1091	1			354
07	35185	X	28050	-0-	-7135	-0-	27636	2	414	9	N	376	383	1			347
08	36022	X	33901	-0-	-2121	-0-	32894	2	1007	9	N	915	197	1			1065
09	34860	X	28954	-0-	-5906	-0-	28277	2	677	9	N	615	1226	1			454
10	36022	X	29306	-0-	-6716	-0-	28501	2	805	9	N	732	765	1			421
11	32820	X	31448	-0-	-1372	-0-	30610	2	838	9	N	762	776	1			407
12	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 343,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,860

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	433	-0-	-435	-0-	432	2	1	9	N	1					205
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	700	2	3	9	N	3					208
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	771	2	463	9	N	421	417	1			212
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	567	2	195	9	N	177	175	1			214
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	2	50	9	N	45					259
06	960	N	639	-0-	-321	-0-	609	2	30	9	N	27					286
07	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					286
08	868	N	628	-0-	-240	-0-	626	2	2	9	N	2	161	1			127
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	N	7					134
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					134
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	516	2	7	9	N	6					140
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-		300	1	9700	2	N	275	201	1			151
								303	9									
02	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-		300	1	7259	2	N	232	193	1			190
								255	9									
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-		300	1	9633	2	N	262	392	1			60
								288	9									
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-		300	1	8026	2	N	207	199	1			68
								228	9									
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-		300	1	10162	2	N	237	187	1			118
								261	9									
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-		300	1	9109	2	N	215	185	1			148
								237	9									
07	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-		300	1	9384	2	N	206	193	1			161
								227	9									
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-		300	1	7079	2	N	140	197	1			104
								154	9									
09	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-		300	1	7367	2	N	183	197	1			90
								201	9									
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-		300	1	6039	2	N	150	197	1			43
								165	9									
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-		300	1	6360	2	N	210	194	1			59
								231	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 95,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-		150	1	27695	2	N	851	781	1			163
								936	9									
02	24696	X	20747	-0-	-3949	-0-		150	1	19969	2	N	571	559	1			175
								628	9									
03	31587	X	31587	-0-	-0-	-0-		150	1	30492	2	N	859	774	1			260
								945	9									
04	26850	X	24988	-0-	-1862	-0-		150	1	24105	2	N	666	785	1			141
								733	9									
05	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-		150	1	29259	2	N	792	761	1			172
								871	9									
06	31182	X	31182	-0-	-0-	-0-		150	1	30223	2	N	735	768	1			139
								809	9									
07	32427	X	32427	-0-	-0-	-0-		150	1	31399	2	N	798	779	1			158
								878	9									
08	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-		150	1	31585	2	N	745	795	1			108
								820	9									
09	29717	X	29717	-0-	-0-	-0-		150	1	28768	2	N	726	592	1			242
								799	9									
10	27745	X	26841	-0-	-904	-0-		150	1	25933	2	N	689	781	1			150
								758	9									
11	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-		150	1	28087	2	N	732	567	1			315
								805	9									
12	27745	X	NO RPT	-0-	-27745	-0-						N	NO RPT					315

TOTAL GAS PROD: 318,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,164

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	18732	-0-	-6378	-0-	18409	2	323	9	N	294	362	1			82
02	22680	X	11357	-0-	-11323	-0-	11148	2	209	9	N	190	179	1			93
03	23994	X	13865	-0-	-10129	-0-	13425	2	440	9	N	400	360	1			133
04	22500	X	11475	-0-	-11025	-0-	11276	2	199	9	N	181	180	1			132
05	21297	X	10887	-0-	-10410	-0-	10714	2	173	9	N	157	183	1			109
06	18120	X	11044	-0-	-7076	-0-	10827	2	217	9	N	197	183	1			123
07	13857	X	11216	-0-	-2641	-0-	10944	2	272	9	N	247	343	1			27
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					27
09	11490	X	10054	-0-	-1436	-0-	9888	2	166	9	N	151	86	1			97
10	11408	X	8636	-0-	-2772	-0-	8537	2	99	9	N	90	169	1			18
11	11040	X	7605	-0-	-3435	-0-	7475	2	130	9	N	118					136
12	11222	X	7198	-0-	-4024	-0-	7124	2	74	9	N	67	181	1			11

TOTAL GAS PROD: 122,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9744

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	11427	-0-	11427	11427	11350	2	77	9	N	70	251	1			192
10	0	W	6963	-0-	6963	18390	6845	2	118	9	N	107	261	1			38
11	0	W	5532	-0-	5532	23922	5390	2	142	9	N	129					167
12	0	W	4825	-0-	4825	28747	4690	2	135	9	N	123	181	1			109

TOTAL GAS PROD: 28,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		90	-0-	90	90	90	4			N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	2					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	3					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	4					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	4					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

01	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	2			N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					10
03	14B2 EXT		110	-0-	110	182	110	2			N	-0-					10
04	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					10
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					10
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
08	775	X	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					10
09	750	X	82	-0-	-668	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1			10
10	775	X	44	-0-	-731	-0-	44	2			N	-0-					10
11	120	X	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					10
12	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	2			N	-0-					79
08	182	X	50	-0-	-132	-0-	50	2			N	-0-					79
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1			79
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					79
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					79
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					56
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-	20	1			36
07	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					36
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2000	2	101	9	N	92	77	1			51
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3670	2	6	9	N	5	5	1			51
10	10602	X	2589	-0-	-8013	-0-	2589	2			N	-0-					51
11	10260	X	868	-0-	-9392	-0-	868	2			N	-0-					51
12	10602	X	1923	-0-	-8679	-0-	1923	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 26,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					34
02	170	X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					34
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					34
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	172	161	1			45
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	Y	5					50
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	40	1	4	8	10
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1505	2	224	9	Y	204	163	1			51
08	713	X	441	-0-	-272	-0-	331	2	110	9	Y	100	100	1			51
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1528	2	133	9	Y	121	154	1			18
10	1395	N	171	-0-	-1224	-0-	44	2	127	9	Y	115					133
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	558	2	316	9	Y	287	159	1			261
12	1395	N	948	-0-	-447	-0-	872	2	76	9	Y	69	171	1			159

TOTAL GAS PROD: 6,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		275	-0-	275	275	242	2	33	9	Y	30	164	1			179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	275					Y	-0-					179
04	275	X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	1			61
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					61
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					61
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	Y	5	5	1			61
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					61
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					61
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

01	558	N	592	-0-	34	B	-44992	45 1 15 9	532	3	N	14						26
02	420	N	195	-0-	-225	B	-44992	27 1 2 9	166	3	N	2						28
03	558	N	569	-0-	11	B	-44981	67 1 4 9	498	3	N	4	8	1				24
04	540	N	531	-0-	-9	B	-44981	47 1 4 9	480	3	N	4						28
05	217	N	587	-0-	370	B	-44611	72 1 4 9	511	3	N	4	9	1				23
06	390	N	460	-0-	70	B	-44541	63 1 1 9	396	3	N	1						24
07	558	N	568	-0-	10	B	-44531	66 1 1 9	501	3	N	1						25
08	558	N	380	-0-	-178	B	-44531	56 1 1 9	323	3	N	1						26
09	0	N	500	-0-	500	B	-44031	64 1 1 9	435	3	N	1	15	1				12
10	496	N	529	-0-	33	B	-43998	59 1 1 9	469	3	N	1						13
11	360	N	765	-0-	405	B	-43593	79 1 1 9	685	3	N	1						14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-43593				N	NO RPT						14

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	1886	2	11	9	Y	10	172	1			33
02	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	2293	2	30	9	Y	27					60
03	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4476	2135	2	18	9	Y	16					76
04	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6611	2135	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		2386	-0-	2386	8997	2386	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10		2272	-0-	2272	11269	2272	2			Y	-0-					76
07	3000	N	2293	-0-	-707	10562	2293	2			Y	-0-					76
08	3100	N	2265	-0-	-835	9727	2237	2	28	9	Y	25					101
09	3000	N	2433	-0-	-567	9160	262	1	2171	2	Y	-0-					101
10	3100	N	2777	-0-	-323	8837	2608	2	169	9	Y	154	255	1			-0-
11	3000	N	2113	-0-	-887	7950	2113	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2077	-0-	-1023	6927	2077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

*01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1520	2	78	9	N	71					86
*02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	353	1	3765	2	N	17					103
							19	9									
*03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	566	1	4480	2	N	30					133
							33	9									
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	1303	1	4022	2	N	59					192
							65	9									
*05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	2048	1	4685	2	N	63	178	1			77
							69	9									
*06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	850	1	5266	2	N	58					135
							64	9									
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	807	1	5034	2	N	40					175
							44	9									
08	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	97	1	3900	2	N	25					200
							28	9									
09	4050	X	1604	-0-	-2446	-0-	406	1	1188	2	N	9	165	1			44
							10	9									
*10	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
*11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	210	1	3411	2	N	19					63
							21	9									
*12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	519	1	3776	2	N	34					97
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 48,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020 - P/A 06/18/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020 - P/A 08/25/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	13	-0-	13	40	7	1	6	9	N	5					11
02	14B2 EXT	16	-0-	16	56	5	1	11	9	N	10					21
03	14B2 EXT	12	-0-	12	68	6	1	6	9	N	5					26
04	14B2 EXT	13	-0-	13	81	7	1	6	9	N	5					31
05	14B2 EXT	17	-0-	17	98	10	1	7	9	N	6					37
06	14B2 EXT	15	-0-	15	113	9	1	6	9	N	5					42
07	14B2 EXT	12	-0-	12	125	6	1	6	9	N	5					47
08	14B2 EXT	10	-0-	10	135	4	1	6	9	N	5					52
09	146 R	11	-0-	-135	-0-	5	1	6	9	N	5					57
10	8 R	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	N	4					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	185 26	1 9	804	2	N	24					144
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	149 18	1 9	698	2	N	16					160
03	1550	N	534	-0-	-1016	-0-	102 11	1 9	421	2	N	10					170
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	167 19	1 9	844	2	N	17					187
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	296 33	1 9	1737	2	N	30					217
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	271 12	1 9	1599	2	N	11	182	1			46
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	305 25	1 9	1774	2	N	23					69
08	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	306 24	1 9	1707	2	N	22					91
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	298 29	1 9	1761	2	N	26					117
10	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	267 21	1 9	1580	2	N	19					136
11	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	259 18	1 9	1442	2	N	16					152
12	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	257 28	1 9	1435	2	N	25					177

TOTAL GAS PROD: 18,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					679
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					229
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					300
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94	200	1			194
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	2	66	9	N	60	196	1			58
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	35	2	99	9	N	90					148
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	112	191	1			69
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	97					166
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	120					286
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	195	1			168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99	194	1			91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	200	1			45

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1576	-0-	-1555	-0-	86	1	1490	2	N	-0-					158
02	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	N	2					160
							2	9									
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	44	1	1321	2	N	-0-					160
04	1530	X	1070	-0-	-460	-0-	56	1	1013	2	N	1					161
							1	9									
05	1581	X	700	-0-	-881	-0-	23	1	677	2	N	-0-					161
06	1530	X	523	-0-	-1007	-0-	43	1	478	2	N	2					163
							2	9									
07	1488	X	534	-0-	-954	-0-	22	1	466	2	N	42					205
							46	9									
08	1364	X	744	-0-	-620	-0-	28	1	716	2	N	-0-					205
09	1080	X	449	-0-	-631	-0-	14	1	435	2	N	-0-					205
10	713	X	391	-0-	-322	-0-	16	1	375	2	N	-0-					205
11	720	X	424	-0-	-296	-0-	21	1	403	2	N	-0-					205
12	744	X	536	-0-	-208	-0-	22	1	514	2	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5379	X	4392	-0-	-987	-0-	104	1	4200	2	N	80					325
							88	9									
02	1960	X	1626	-0-	-334	-0-	51	1	1542	2	N	30					355
							33	9									
03	2170	X	1693	-0-	-477	-0-	39	1	1647	2	N	6					361
							7	9									
04	2100	X	1301	-0-	-799	-0-	24	1	1263	2	N	13	177	1			197
							14	9									
05	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	19	1	1704	2	N	40					237
							44	9									
06	2100	X	2009	-0-	-91	-0-	83	1	1903	2	N	21					258
							23	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	68	1	1771	2	N	26					284
							29	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	61	1	2781	2	N	59	180	1			163
							65	9									
09	2010	X	1519	-0-	-491	-0-	26	1	1476	2	N	15					178
							17	9									
10	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	29	1	1661	2	N	19					197
							21	9									
11	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	23	1	1897	2	N	20					217
							22	9									
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	31					248
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	2			N	-0-					50
02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
03	124	N	39	-0-		-85	-0-	39	2			N	-0-					50
04	93	N	93	-0-		-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
05	120	N	120	-0-		-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
06	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
07	93	N	53	-0-		-40	-0-	53	2			N	-0-					50
08	124	N	87	-0-		-37	-0-	87	2			N	-0-					50
09	120	N	90	-0-		-30	-0-	90	2			N	-0-					50
10	62	N	54	-0-		-8	-0-	54	2			N	-0-					50
11	90	N	82	-0-		-8	-0-	82	2			N	-0-					50
12	93	N	83	-0-		-10	-0-	83	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2347	-0-		-102	-0-	2281	1	66	9	N	60					223
02	2436	N	1094	-0-		-1342	-0-	1051	2	43	9	N	39					262
03	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	1246	2	28	9	N	25	169	1			118
04	2280	N	1242	-0-		-1038	-0-	1225	2	17	9	N	15					133
05	1209	N	1147	-0-		-62	-0-	1136	2	11	9	N	10					143
06	1230	N	1079	-0-		-151	-0-	1079	2			N	-0-					143
07	1271	N	1204	-0-		-67	-0-	1096	2	108	9	N	98	175	1			66
08	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	1243	2	28	9	N	25					91
09	2345	N	2345	-0-		-0-	-0-	2297	2	48	9	N	44					135
10	1695	N	1695	-0-		-0-	-0-	1642	2	53	9	N	48					183
11	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	2619	2	59	9	N	54	179	1			58
*12	2764	N	2764	-0-		-0-	-0-	2668	2	96	9	N	87					145

TOTAL GAS PROD: 20,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-		-0-	-0-	797	1	45	9	N	41					129
02	700	N	631	-0-		-69	-0-	564	2	67	9	N	61					190
03	590	N	590	-0-		-0-	-0-	582	2	8	9	N	7	172	1			25
04	810	N	732	-0-		-78	-0-	659	2	73	9	N	66					91
05	713	N	702	-0-		-11	-0-	665	2	37	9	N	34					125
06	602	N	602	-0-		-0-	-0-	574	2	28	9	N	25					150
07	744	N	696	-0-		-48	-0-	675	2	21	9	N	19	169	1			-0-
08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	714	2	46	9	N	42					42
09	676	N	676	-0-		-0-	-0-	669	2	7	9	N	6					48
10	730	N	730	-0-		-0-	-0-	698	2	32	9	N	29					77
11	750	N	678	-0-		-72	-0-	678	2			N	-0-					77
*12	960	N	960	-0-		-0-	-0-	818	2	142	9	N	129	183	1			23

TOTAL GAS PROD: 8,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5371	-0-	-2689	-0-	5320	2	51	9	N	46	171	1			57
02	7280	X	4909	-0-	-2371	-0-	4866	2	43	9	N	39					96
03	8060	X	1466	-0-	-6594	-0-	1436	2	30	9	N	27					123
04	5190	X	4395	-0-	-795	-0-	4288	2	107	9	N	97	169	1			51
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6423	2	43	9	N	39					90
06	5250	X	4690	-0-	-560	-0-	4690	2			N	-0-					90
07	5425	X	3803	-0-	-1622	-0-	3803	2			N	-0-					90
08	6479	X	4829	-0-	-1650	-0-	4823	2	6	9	N	5					95
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8029	2	72	9	N	65					160
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7132	2	58	9	N	53	169	1			44
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4768	2	42	9	N	38					82
12	8060	X	6316	-0-	-1744	-0-	6259	2	57	9	N	52					134

TOTAL GAS PROD: 62,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	542	-0-	-2744	-0-	160	1	382	2	N	-0-					89
02	2968	X	2033	-0-	-935	-0-	240	1	1778	2	N	14					103
							15	9									
03	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	340	1	1206	2	N	3					106
							3	9									
04	2580	X	364	-0-	-2216	-0-	100	1	263	2	N	1					107
							1	9									
05	2666	X	132	-0-	-2534	-0-	40	1	92	2	N	-0-					107
06	2190	X	504	-0-	-1686	-0-	60	1	437	2	N	6					113
							7	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	620	1	4200	2	N	-0-					113
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	540	1	2685	2	N	45					158
							50	9									
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	520	1	1566	2	N	-0-					158
10	3286	X	2387	-0-	-899	-0-	620	1	1767	2	N	-0-					158
11	3180	X	2355	-0-	-825	-0-	480	1	1875	2	N	-0-					158
*12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	620	1	4807	2	N	10					168
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2271	3	40	9	N	36					48
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					50
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21040	3	167	9	N	152	99	1			103
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	15742	3	246	9	N	224	175	1			152
05	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12008	3	153	9	N	139	177	1			114
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11475	3	156	9	N	142					256
07	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8347	3	52	9	N	47	178	1			125
08	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9075	3	130	9	N	118	177	1			66
09	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9395	3	80	9	N	73					139
10	12152	X	9732	-0-	-2420	-0-	9613	3	119	9	N	108	180	1			67
11	11640	X	6447	-0-	-5193	-0-	6294	3	153	9	N	139	104	1			102
12	9796	X	3058	-0-	-6738	-0-	2984	3	74	9	N	67	145	1			24

TOTAL GAS PROD: 110,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RWA, LLC 687608
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32930			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) //CONT.// 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC //CONT.// 186714
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17812	X	17812	-0-	-0- B	-0-	17342	2	470	9	N	427	581	1			192
02	8588	X	8588	-0-	-0- B	-0-	8354	2	234	9	N	213	190	1			215
03	10126	X	10126	-0-	-0- B	-0-	9867	2	259	9	N	235	191	1			259
04	8830	X	8830	-0-	-0- B	-0-	8573	2	257	9	N	234	374	1			119
05	11948	X	11948	-0-	-0- B	-0-	11686	2	262	9	N	238	187	1			170
06	12634	X	12634	-0-	-0- B	-0-	12375	2	259	9	N	235	169	1	2	8	234
07	14723	X	14723	-0-	-0- B	-0-	14402	2	321	9	N	292	366	1			160
08	14726	X	14726	-0-	-0- B	-0-	14440	2	286	9	N	260	188	1			232
09	14125	X	14125	-0-	-0- B	-0-	13827	2	298	9	N	271	167	1			336
10	14646	X	14646	-0-	-0- B	-0-	14349	2	297	9	N	270	376	1			230
11	14239	X	14239	-0-	-0- B	-0-	13960	2	279	9	N	254	187	1			297
*12	14023	X	14023	-0-	-0- B	-0-	13718	2	305	9	N	277	369	1			205

TOTAL GAS PROD: 156,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

01	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	390	1	2519	2	N	64					253
							70	9									
02	3976	X	2384	-0-	-1592	-0-	315	1	2019	2	N	45					298
							50	9									
03	4402	X	3347	-0-	-1055	-0-	450	1	2827	2	N	64	189	1			173
							70	9									
04	4260	X	2923	-0-	-1337	-0-	390	1	2467	2	N	60					233
							66	9									
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	465	1	2822	2	N	67	188	1			112
							74	9									
06	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	450	1	2386	2	N	61					173
							67	9									
07	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	375	1	2389	2	N	48					221
							53	9									
08	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	435	1	2567	2	N	59	188	1			92
							65	9									
09	3240	X	2654	-0-	-586	-0-	375	1	2217	2	N	56					148
							62	9									
10	3348	X	2622	-0-	-726	-0-	375	1	2186	2	N	55					203
							61	9									
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	435	1	2653	2	N	66					269
							73	9									
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	390	1	2320	2	N	56	193	1			132
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 34,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) //CONT.// 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2781	-0-		-412		-0-	2772	2	9	9	N	8					92
02	3360	X	2318	-0-		-1042		-0-	2314	2	4	9	N	4					96
03	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-	3502	2	7	9	N	6					102
04	3030	X	2953	-0-		-77		-0-	2945	2	8	9	N	7					109
05	3224	X	2180	-0-		-1044		-0-	2169	2	11	9	N	10					119
06	2700	X	466	-0-		-2234		-0-	463	2	3	9	N	3					122
07	3781	X	3781	-0-		-0-		-0-	3760	2	21	9	N	19					141
08	3503	X	3036	-0-		-467		-0-	3026	2	10	9	N	9					150
09	2940	X	2530	-0-		-410		-0-	2521	2	9	9	N	8					158
10	3720	X	2614	-0-		-1106		-0-	2604	2	10	9	N	9					167
11	3600	X	3181	-0-		-419		-0-	3172	2	9	9	N	8					175
12	3720	X	NO RPT	-0-		-3720		-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 29,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-			-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5515	-0-		-1088		-0-	5387	2	128	9	Y	116					209
02	4997	X	4997	-0-		-0-		-0-	4891	2	106	9	Y	96	135	1			170
03	6510	X	5732	-0-		-778		-0-	5609	2	123	9	Y	112	160	1			122
04	6734	X	6734	-0-		-0-		-0-	6601	2	133	9	Y	121	159	1			84
05	6634	X	5733	-0-		-901		-0-	5617	2	116	9	Y	105					189
06	5521	X	5521	-0-		-0-		-0-	5430	2	91	9	Y	83	129	1			143
07	5735	X	5404	-0-		-331		-0-	5314	2	90	9	Y	82					225
08	6229	X	6229	-0-		-0-		-0-	6130	2	99	9	Y	90	131	1			184
09	6082	X	6082	-0-		-0-		-0-	5974	2	108	9	Y	98	164	1			118
10	6148	X	6148	-0-		-0-		-0-	6028	2	120	9	Y	109	161	1			66
11	5879	X	5879	-0-		-0-		-0-	5755	2	124	9	Y	113					179
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 63,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	Y	10					10
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	524	2	11	9	Y	10					10
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	520	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					8
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	2	13	9	Y	12	20	1			-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	473	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1275	2	6	9	N	5					154
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	2	6	9	N	5					159
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1444	2	7	9	N	6					165
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1532	2	7	9	N	6					171
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					183
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1533	2	23	9	N	21	164	1			40
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					55
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	2	12	9	N	11					66
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1486	2	10	9	N	9					75
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11					86
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1516	2	8	9	N	7					93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 16,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5					129
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					131
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					133
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					134
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					135
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	328	229	1			99
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					229
09		0	21419	-0-	21419	21419	300	1	20901	2	N	198	329	1			98
							218	9									
10		0 W	33437	-0-	33437	54856	300	1	32805	2	N	302					400
							332	9									
11		0 W	30444	-0-	30444	85300	300	1	29878	2	N	242	533	1			109
							266	9									
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	85300					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 85,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6					40
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5					45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1505	2	7	9	N	6					51
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6					57
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12					69
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	2	13	9	N	12					81
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	2	13	9	N	12					93
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1555	2	12	9	N	11					104
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1491	2	9	9	N	8					112
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	2	10	9	N	9					121
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 16,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
02	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
03	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
09	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
10	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
11	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					144
12	P&A COND		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON WELL #: RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	11					11
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	Y	10					10
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8					8
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	485	2	13	9	Y	12	20	1			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	503	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	2	11	9	Y	10					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	490	2	12	9	Y	11					11
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	414	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	2	11	9	Y	10					10
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	Y	8					8
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	491	2	13	9	Y	12	20	1			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	Y	10					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	N	4					177
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1389	2	7	9	N	6					183
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2037	2	7	9	N	6					189
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6					195
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1997	2	9	9	N	8					203
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	2	9	9	N	8	171	1			40
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5					45
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2112	2	6	9	N	5					50
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1899	2	7	9	N	6					56
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8	9	N	7					63
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 20,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
*12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) //CONT.// 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	392	N	167	-0-	-225	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020 - P/A 03/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 #	3051	-0-	-1103	-0-	3028	2	23	9	N	21					68
02	3920	3048	-0-	-872	-0-	3042	2	6	9	N	5					73
03	4340	3148	-0-	-1192	-0-	3138	2	10	9	N	9					82
04	5592	5592	-0-	-0-	-0-	5582	2	10	9	N	9					91
05	4030 #	2874	-0-	-1156	-0-	2868	2	6	9	N	5					96
06	5104	4652	-0-	-452	-0-	4646	2	6	9	N	5					101
07	4340	3209	-0-	-1131	-0-	3208	2	1	9	N	1					102
08	6416	5378	-0-	-1038	-0-	5368	2	10	9	N	9					111
09	10100	7150	-0-	-2950	-0-	7150	2			N	-0-					111
10	8464	6402	-0-	-2062	-0-	6399	2	3	9	N	3					114
11	4200	3908	-0-	-292	-0-	3905	2	3	9	N	3					117
12	4340	3805	-0-	-535	-0-	3801	2	4	9	N	4					121

TOTAL GAS PROD: 52,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1875	-0-	-195	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	140	-0-	140 B	-135	140	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	141	-0-	141 B	6	141	2			N	-0-					-0-
07	133	R	127	-0-	-6 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	7	R	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	69	-0-	-951	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					217
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	175	1			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					44
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					44
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					44
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					44
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					44
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					44
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					44
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					44
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					44
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					44
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-	137	1			50
02	4060	X	2280	-0-	-1780	-0-	2247	2	33	9	N	30	76	1			4
03	4061	X	2759	-0-	-1302	-0-	2715	2	44	9	N	40	43	1			1
04	3180	X	1960	-0-	-1220	-0-	1905	2	55	9	N	50	21	1			30
05	3503	X	1475	-0-	-2028	-0-	1474	2	1	9	N	1	1	8			30
06	3390	X	2426	-0-	-964	-0-	2371	2	55	9	N	50	45	1			35
07	2759	X	1866	-0-	-893	-0-	1833	2	33	9	N	30	55	1			10
08	2759	X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					10
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					10
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					10
11	2430	X	845	-0-	-1585	-0-	845	2			N	-0-					10
12	2635	X	845	-0-	-1790	-0-	845	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	20	1			52
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					52
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	3	1			49
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					49
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					49
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					49
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					49
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					49
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					49
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					49
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					49
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	12	1			75
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-					75
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	3	1			72
04	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-					72
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					72
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					72
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					72
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					72
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					72
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					72
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					72
12	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					153
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			153
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					153
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					153
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					153
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					153
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					153
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					153
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					20
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	-0-					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					20
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					20
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					20
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					20
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					20
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					20
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					20
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					43
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					43
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					43
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					43
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					43
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					43
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					43
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					43
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					43
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					24
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					24
03	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-	21	1			3
04	2457	N	1938	-0-	-519	-0-	1916	2	22	9	N	20					23
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					23
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					23
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					23
08	589	X	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-					23
09	570	X	77	-0-	-493	-0-	77	2			N	-0-					23
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					23
11	570	X	338	-0-	-232	-0-	338	2			N	-0-					23
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-1U) //CONT.// 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC //CONT.// 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			510
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			522
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			548
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			560
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			572
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			585
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			597
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			610
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			623
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			635
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			647

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					515
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					528
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					540
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					553
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					565
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					578
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					590
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					603
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					615
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					627
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					640
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					653

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507		17720	-0-	-787	147158	17719	3	1	9	N	1					18
02	163896		15087	-0-	-148809	-0-	15086	3	1	9	N	1					19
03	18507		17269	-0-	-1238	-0-	17267	3	2	9	N	2					21
04	17250	#	16334	-0-	-916	-0-	16331	3	3	9	N	3					24
05	17825	#	17565	-0-	-260	-0-	17564	3	1	9	N	1					25
06	17221	R	17221	-0-	-0-	-0-	17220	3	1	9	N	1					26
07	17319	R	17319	-0-	-0-	-0-	17317	3	2	9	N	2					28
08	17577	#	16980	-0-	-597	-0-	16978	3	2	9	N	2					30
09	17220	#	16364	-0-	-856	-0-	16362	3	2	9	N	2					32
10	17794	#	16799	-0-	-995	-0-	16798	3	1	9	N	1					33
11	17220	#	16176	-0-	-1044	-0-	16174	3	2	9	N	2					35
12	17329	#	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 184,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	5		N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWA, LLC 687608
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	T. A.		60	-0-	60	60	60	4			N	-0-					63
08	T. A.		60	-0-	60	120	60	4			N	-0-					63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	2					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	1630	N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	29	9	N	26					40
02	1043	N	1043	-0-	-0-	B	-0-	1024	2	19	9	N	17					57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	17	9	N	15					72
04	1290	N	1259	-0-	-31	B	-0-	1237	2	22	9	N	20					92
05	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1149	2	23	9	N	21	89	1			24
06	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1262	2	3	9	N	3					27
07	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1593	2	7	9	N	6					33
08	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1276	2	12	9	N	11					44
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	B	-0-					N	NO RPT					44
10	1333	N	905	-0-	-428	B	-0-	905	2			N	-0-					54
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	B	-0-	1382	2	13	9	N	12					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	0	N	1882	-0-	1882	B	-23104	1853	2	29	9	N	26					40
02	0	N	1459	-0-	1459	B	-21645	1441	2	18	9	N	16					56
03	1457	N	1791	-0-	334	B	-21311	1772	2	19	9	N	17					73
04	1680	N	1600	-0-	-80	B	-21311	1579	2	21	9	N	19					92
05	0	N	1633	-0-	1633	B	-19678	1610	2	23	9	N	21	89	1			24
06	0	N	1307	-0-	1307	B	-18371	1303	2	4	9	N	4					28
07	0	N	1556	-0-	1556	B	-16815	1550	2	6	9	N	5					33
08	0	N	1420	-0-	1420	B	-15395	1409	2	11	9	N	10					43
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	B	-15395					N	NO RPT					43
10	1550	N	1750	-0-	200	B	-15195	1750	2			N	-0-					53
11	1380	N	1155	-0-	-225	B	-15195	1141	2	14	9	N	13					66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-15195					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 15,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1437	-0-	-206	-0-	1350	1	87	9	N	79					132
02	1512	N	1245	-0-	-267	-0-	1072	2	173	9	N	157	179	1			110
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1311	2	162	9	N	147	180	1			77
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1399	2	90	9	N	82					159
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1415	2	119	9	N	108					267
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1290	2	217	9	N	197	177	1			287
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1382	2	136	9	N	124	176	1			235
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1653	2	119	9	N	108	181	1			162
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1483	2	183	9	N	166	178	1			150
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1251	2	143	9	N	130	186	1			94
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	151	179	1			66
12	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	1387	2	91	9	N	83					149

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	699	-0-	-262	-0-	663	1	36	9	N	33					122
02	1008	N	565	-0-	-443	-0-	529	2	36	9	N	33					155
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	730	2	30	9	N	27					182
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	670	2	42	9	N	38					220
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	821	2	51	9	N	46					266
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	700	2	37	9	N	34	177	1			123
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	542	2	35	9	N	32					155
08	868	N	492	-0-	-376	-0-	448	2	44	9	N	40					195
09	750	N	442	-0-	-308	-0-	384	2	58	9	N	53	176	1			72
10	589	N	148	-0-	-441	-0-	141	2	7	9	N	6					78
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	787	2	14	9	N	13					91
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	787	2	26	9	N	24					115

TOTAL GAS PROD: 7,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-1435					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021 - WELL PLUGGED 8-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF. 15516 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	82	-0-	-1189 B	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	804	-0-	-436 B	-0-	74	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	413	1	1770	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	10	-0-	-770 B	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	622	-0-	-1641 B	-0-	117	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	4114	X	4114	-0-	-0- B	-0-	843	1	3271	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	1681	1	2729	2	Y	-0-					-0-
10	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	1853	1	2178	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2196	-0-	-354 B	-0-	727	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2298	-0-	-337 B	-0-	506	1	1792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	930	N	524	-0-	-406	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	450	N	24	-0-	-426	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	527	N	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					105
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					105
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					105
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					105
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					105
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					105
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					105
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					105
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					105
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					105
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20 33	1 9	32	2	Y	30					77
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	23 11	1 9	27	2	Y	10					87
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					87
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021 - WELL PLUGGED 4-14-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	3418	2	154	9	N	140					575
02	3136	X	1667	-0-	-1469	-0-	1667	2			N	-0-					575
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3132	2	44	9	N	40					615
04	3450	X	1922	-0-	-1528	-0-	1922	2			N	-0-	177	1			438
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					438
06	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					438
07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4238	2	11	9	N	10					448
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4587	2	28	9	N	25	192	1			281
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3693	2	36	9	N	33					314
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6788	2	3	9	N	3					317
*11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5209	2	156	9	N	142	191	1			268
12	4619	X	3068	-0-	-1551	-0-	3027	2	41	9	N	37					305

TOTAL GAS PROD: 44,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					36
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					36
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					36
04	3000	N	3711	-0-	711	711	3705	2	6	9	N	5					41
05	2455	N	1744	-0-	-711	-0-	1719	2	25	9	N	23					64
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					64
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					64
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					64
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					64
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	187	1			769
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					794
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	187	1			757
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					832
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					847
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	172	1			725
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					725
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			685
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			498
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					498

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 635

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER-COLE WELL #: RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	254	-0-	-3311 B	-11582	231	1	23	9	N	21	317	1	61
02	3024	X	3285	-0-	261 B	-11321	872	1	1473	3	N	798	550	1	309
							62	5	878	9					
03	2263	X	1632	-0-	-631 B	-11321	56	1	939	3	N	579	501	1	387
							637	9							
04	1770	X	1076	-0-	-694 B	-11321	1	1	607	3	N	413	186	1	614
							14	5	454	9					
05	3627	X	727	-0-	-2900 B	-11321	2	1	350	3	N	325	701	1	238
							17	5	358	9					
*06	3510	X	13	-0-	-3497 B	-11321	2	1	11	9	N	10			248
*07	3627	X	10	-0-	-3617 B	-11321	10	1			N	-0-			248
*08	0	X	1	-0-	1 B	-11320	1	1			N	-0-			248
*09	0	X	6	-0-	6 B	-11314	6	3			N	-0-			248
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11314					N	-0-			248

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5			299
02	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	3	1	2	9	N	2			301
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			301

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	10029	-0-	-3363 B	-114155	501	1	7997	3	N	1299	1113	1	518
							102	5	1429	9					
02	12096	X	6664	-0-	-5432 B	-114155	487	1	4750	3	N	1115	928	1	705
							200	5	1227	9					
03	11129	X	7896	-0-	-3233 B	-114155	209	1	6752	3	N	850	1102	1	453
							935	9							
04	10740	X	5857	-0-	-4883 B	-114155	215	1	4699	3	N	760	708	1	505
							107	5	836	9					
05	10044	X	4676	-0-	-5368 B	-114155	49	1	3870	3	N	518	537	1	486
							187	5	570	9					
06	9720	X	6958	-0-	-2762 B	-114155	136	1	5739	3	N	963	707	1	742
							24	5	1059	9					
07	7905	X	7241	-0-	-664 B	-114155	368	1	5352	3	N	1046	1458	1	330
							370	5	1151	9					
*08	7905	X	5883	-0-	-2022 B	-114155	529	1	4494	3	N	634	559	1	405
							163	5	697	9					
*09	6960	X	5105	-0-	-1855 B	-114155	364	1	3961	3	N	709	550	1	564
							780	9							
*10	7254	X	7924	-0-	670 B	-113485	296	1	6255	3	N	1034	1082	1	516
							236	5	1137	9					
*11	7020	X	10926	-0-	3906 B	-109579	48	1	8971	3	N	1734	1485	1	765
							1907	9							
12	7254	X	9598	-0-	2344 B	-107235	39	1	8362	3	N	1088	1295	1	558
							1197	9							

TOTAL GAS PROD: 88,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,750

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2821	-0-	-155 B	-242720	721	1	1660	3	N	381	370	1	558
							21	5	419	9					
02	2492	X	1839	-0-	-653 B	-242720	659	1	887	3	N	233	187	1	604
							37	5	256	9					
03	2728	X	2670	-0-	-58 B	-242720	703	1	1551	3	N	378	369	1	613
							416	9							
04	2730	X	2356	-0-	-374 B	-242720	686	1	1290	3	N	319	188	1	744
							29	5	351	9					
05	2046	N	2886	-0-	840 B	-241880	934	1	1495	3	N	350	549	1	545
							72	5	385	9					
06	2580	N	2584	-0-	4 B	-241876	359	1	1839	3	N	344	362	1	527
							8	5	378	9					
07	2449	N	2124	-0-	-325 B	-241876	176	1	1503	3	N	310	514	1	323
							104	5	341	9					
*08	2883	N	2900	-0-	17 B	-241859	593	1	1852	3	N	353	185	1	491
							67	5	388	9					
*09	2580	N	2777	-0-	197 B	-241662	689	1	1752	3	N	305	185	1	611
							336	9							
*10	2139	N	2708	-0-	569 B	-241093	683	1	1649	3	N	285	548	1	348
							62	5	314	9					
*11	2820	N	2599	-0-	-221 B	-241093	706	1	1546	3	N	315	185	1	478
							347	9							
12	2883	N	2705	-0-	-178 B	-241093	717	1	1614	3	N	340	185	1	633
							374	9							

TOTAL GAS PROD: 30,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,913

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1804	-0-	440 B	-5343	1452	3	19	5	N	303	185	1	493
							333	9							
02	1372	N	788	-0-	-584 B	-5343	616	3	26	5	N	133	185	1	441
							146	9							
03	1922	N	1607	-0-	-315 B	-5343	1330	3	277	9	N	252	184	1	509
04	1740	N	1833	-0-	93 B	-5250	1455	3	33	5	N	314	363	1	460
							345	9							
05	868	N	1418	-0-	550 B	-4700	1034	3	50	5	N	304	363	1	401
							334	9							
06	1560	N	1303	-0-	-257 B	-4700	993	3	4	5	N	278	185	1	494
							306	9							
07	1891	N	1160	-0-	-731 B	-4700	820	3	57	5	N	257	546	1	205
							283	9							
*08	1426	N	1358	-0-	-68 B	-4700	990	3	36	5	N	302			507
							332	9							
*09	1290	N	1189	-0-	-101 B	-4700	907	3	282	9	N	256	183	1	580
*10	1147	N	1201	-0-	54 B	-4646	1	1	896	3	N	245	557	1	268
							34	5	270	9					
*11	1320	N	1454	-0-	134 B	-4512	1156	3	298	9	N	271	176	1	363
12	1240	N	1245	-0-	5 B	-4507	984	3	261	9	N	237	362	1	238

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,152

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	415	-0-	-1135 B	-10633	415	1			N	-0-			357
02	1036	N	320	-0-	-716 B	-10633	320	1			N	-0-			357
03	496	N	716	-0-	220 B	-10413	360	1	214	3	N	129			486
							142	9							
04	390	N	3088	-0-	2698 B	-7715	327	1	2269	3	N	400	160	1	726
							52	5	440	9					
05	341	N	2275	-0-	1934 B	-5781	254	1	1633	3	N	281	360	1	647
							79	5	309	9					
06	690	N	1760	-0-	1070 B	-4711	126	1	1528	3	N	91	186	1	552
							6	5	100	9					
07	2015	X	2411	-0-	396 B	-4315	36	1	1818	3	N	392	178	1	766
							126	5	431	9					
*08	2015	X	1936	-0-	-79 B	-4315	77	1	1547	3	N	233	370	1	629
							56	5	256	9					
*09	1950	X	1186	-0-	-764 B	-4315	155	1	885	3	N	133			762
							146	9							
*10	2015	X	1748	-0-	-267 B	-4315	259	1	1304	3	N	124	185	1	701
							49	5	136	9					
*11	1950	X	1760	-0-	-190 B	-4315	24	1	1486	3	N	227	367	1	561
							250	9							
12	2015	X	1698	-0-	-317 B	-4315	30	1	1412	3	N	233	184	1	610
							256	9							

TOTAL GAS PROD: 19,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5433	X	5433	-0-	-0- B	-0-	308	1	4413	3	N	596	595	0			67
							56	5	656	9							
02	3919	X	3919	-0-	-0- B	-0-	357	1	2904	3	N	488	488	0			67
							121	5	537	9							
03	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	324	1	4264	3	N	644	645	0			66
							708	9									
04	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	341	1	4019	3	N	618	457	0			227
							91	5	680	9							
05	4906	X	4906	-0-	-0- B	-0-	319	1	3808	3	N	542	542	0	170	1	57
							183	5	596	9							
06	4986	X	4986	-0-	-0- B	-0-	475	1	3872	3	N	566	566	0			57
							16	5	623	9							
07	5774	X	5774	-0-	-0- B	-0-	594	1	4234	3	N	595	595	0			57
							291	5	655	9							
*08	5816	X	5816	-0-	-0- B	-0-	611	1	4395	3	N	592	593	0			56
							159	5	651	9							
*09	5387	X	5387	-0-	-0- B	-0-	568	1	4318	3	N	455	438	0			73
							501	9									
*10	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	533	1	4089	3	N	701	546	0	158	1	70
							154	5	771	9							
*11	5292	X	5292	-0-	-0- B	-0-	543	1	4100	3	N	590	591	0			69
							649	9									
*12	4329	X	4329	-0-	-0- B	-0-	469	1	3344	3	N	469	365	0			173
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 61,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,856

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	5					129
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-3405					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	206	1	22	9	N	20	365	1			268
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	202	1	85	9	N	77					345
03	434	N	324	-0-	-110 B	-0-	247	1	77	9	N	70					415
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	301	1	79	9	N	72					487
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	307	1	35	9	N	32					519
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	279	1	222	9	N	202					721
07	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	282	1	54	9	N	49					770
08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	255	1	252	9	N	229	372	1			627
09	510	N	135	-0-	-375 B	-0-	135	1			N	-0-					627
*10	5789	X	5789	-0-	-0- B	-0-	210	1	5028	3	N	328	368	1			587
							190	5	361	9							
*11	11499	X	11499	-0-	-0- B	-0-	331	1	10594	3	N	522	530	1			579
							574	9									
*12	12036	X	12036	-0-	-0- B	-0-	359	1	11119	3	N	507	554	1			532
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24909	X	24909	-0-	-0- B	-0-	413	1	20868	3	N	3056	2917	1			452
							266	5	3362	9							
02	18762	X	18762	-0-	-0- B	-0-	343	1	15915	3	N	1665	1636	1			481
							672	5	1832	9							
03	21343	X	21343	-0-	-0- B	-0-	197	1	18882	3	N	2058	2333	1			206
							2264	9									
04	21642	X	21642	-0-	-0- B	-0-	305	1	18752	3	N	1963	1794	1			375
							426	5	2159	9							
05	17961	X	17961	-0-	-0- B	-0-	232	1	15360	3	N	1477	1583	1			269
							744	5	1625	9							
06	13013	X	13013	-0-	-0- B	-0-	131	1	11484	3	N	1226	1202	1			293
							49	5	1349	9							
07	11623	X	11623	-0-	-0- B	-0-	28	1	9736	3	N	1078	721	1			650
							673	5	1186	9							
*08	13279	X	13279	-0-	-0- B	-0-	191	1	11328	3	N	1226	1437	1			439
							411	5	1349	9							
*09	5773	X	5773	-0-	-0- B	-0-	178	1	4978	3	N	561	712	1			288
							617	9									
*10	8035	X	8035	-0-	-0- B	-0-	1172	1	5810	3	N	757	716	1			329
							220	5	833	9							
*11	8994	X	8994	-0-	-0- B	-0-	684	1	7384	3	N	842	873	1			298
							926	9									
*12	10986	X	10986	-0-	-0- B	-0-	675	1	9125	3	N	1078	1073	1			303
							1186	9									

TOTAL GAS PROD: 176,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,987

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2137	-0-	-870 B	-21506	1479	3	19	5	N	581	355	1			777
							639	9									
02	2520	X	1276	-0-	-1244 B	-21506	384	1	571	3	N	270	373	1			674
							24	5	297	9							
03	2604	X	2749	-0-	145 B	-21361	371	1	1727	3	N	592	545	1			721
							651	9									
04	2520	X	2361	-0-	-159 B	-21361	75	1	1770	3	N	433	550	1			604
							40	5	476	9							
05	2356	X	2257	-0-	-99 B	-21361	1612	3	78	5	N	515	549	1			570
							567	9									
06	2670	X	2321	-0-	-349 B	-21361	1767	3	8	5	N	496	524	1			542
							546	9									
07	2449	N	2293	-0-	-156 B	-21361	1715	3	118	5	N	418	206	0	504	1	250
							460	9									
*08	2263	N	2019	-0-	-244 B	-21361	1470	3	53	5	N	451	454	0			247
							496	9									
*09	2310	N	1876	-0-	-434 B	-21361	1341	3	535	9	N	486	489	0			244
*10	2294	N	1895	-0-	-399 B	-21361	10	1	1307	3	N	481	482	0			243
							49	5	529	9							
*11	1950	N	2039	-0-	89 B	-21272	17	1	1591	3	N	392	391	0			244
							431	9									
12	1953	N	911	-0-	-1042 B	-21272	2	1	693	3	N	196	37	0	170	1	233
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,311

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30169	X	30169	-0-	-0- B	-0-	496	1	25522	3	N	3478	3511	1			228
							325	5	3826	9							
02	13974	X	13974	-0-	-0- B	-0-	336	1	11567	3	N	1439	1299	1			368
							488	5	1583	9							
03	29899	X	29899	-0-	-0- B	-0-	447	1	27069	3	N	2166	2377	1			157
							2383	9									
04	24640	X	24640	-0-	-0- B	-0-	279	1	22285	3	N	1426	1483	1			100
							507	5	1569	9							
05	27470	X	27470	-0-	-0- B	-0-	335	1	24337	3	N	1473	1293	1			280
							1178	5	1620	9							
06	14145	X	14145	-0-	-0- B	-0-	245	1	12915	3	N	845	900	1			225
							55	5	930	9							
07	14989	X	14989	-0-	-0- B	-0-	90	1	12897	3	N	1009	1096	1			138
							892	5	1110	9							
*08	13904	X	13904	-0-	-0- B	-0-	3	1	12418	3	N	939	912	1			165
							450	5	1033	9							
*09	11887	X	11887	-0-	-0- B	-0-	2	1	10977	3	N	825	915	1			75
							908	9									
*10	6851	X	4904	-0-	-1947 B	-0-	7	1	4363	3	N	335	369	1			41
							165	5	369	9							
*11	9003	X	9003	-0-	-0- B	-0-	77	1	8165	3	N	692	715	1			18
							761	9									
*12	10254	X	10254	-0-	-0- B	-0-	71	1	9352	3	N	755	560	1			213
							831	9									

TOTAL GAS PROD: 205,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,382

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	420	1	3099	3	N	291					552
							39	5	320	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0- B	-0-	325	1	1878	3	N	206	179	1			579
							79	5	227	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0- B	-0-	475	1	2865	3	N	293	185	1			687
							322	9									
04	3868	X	3868	-0-	-0- B	-0-	459	1	3042	3	N	271	180	1			778
							69	5	298	9							
05	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	473	1	2905	3	N	245	363	1			660
							141	5	270	9							
06	3499	X	3499	-0-	-0- B	-0-	423	1	2824	3	N	218	182	1			696
							12	5	240	9							
07	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	434	1	2940	3	N	192					888
							203	5	211	9							
*08	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	428	1	2544	3	N	199	370	1			717
							92	5	219	9							
*09	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	481	1	2898	3	N	231	184	1			764
							254	9									
*10	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	429	1	2672	3	N	239	372	1			631
							101	5	263	9							
*11	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	378	1	2590	3	N	230	176	1			685
							253	9									
*12	3329	X	3329	-0-	-0- B	-0-	372	1	2686	3	N	246	188	1			743
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 41,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8896					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-15217					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4554	-0-	-995 B	-28644	276	1	3466	3	N	698	719	1			211
							44	5	768	9							
02	4788	X	3742	-0-	-1046 B	-28644	294	1	2758	3	N	522	541	1			192
							116	5	574	9							
03	5363	X	4544	-0-	-819 B	-28644	334	1	3419	3	N	719	729	1			182
							791	9									
04	5190	X	4057	-0-	-1133 B	-28644	285	1	3017	3	N	624	521	1			285
							69	5	686	9							
05	5363	X	3960	-0-	-1403 B	-28644	362	1	2992	3	N	419	521	1			183
							145	5	461	9							
06	4410	X	4524	-0-	114 B	-28530	272	1	3403	3	N	759	684	1			258
							14	5	835	9							
07	4557	X	4959	-0-	402 B	-28128	59	1	3935	3	N	630	532	1			356
							272	5	693	9							
*08	4557	X	4884	-0-	327 B	-27801	45	1	4041	3	N	592	723	1			225
							147	5	651	9							
*09	4530	X	2248	-0-	-2282 B	-27801	82	1	1877	3	N	263	348	1			140
							289	9									
*10	4960	X	744	-0-	-4216 B	-27801	74	1	646	3	N	-0-					140
							24	5									
*11	4800	X	186	-0-	-4614 B	-27801	186	1			N	-0-					140
12	4960	X	6034	-0-	1074 B	-26727	79	1	4748	3	N	1097	916	1			321
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,323

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	597	-0-	-4146 B	-12111	1	1	435	3	N	141					513
							6	5	155	9							
02	3948	X	-0-	-0-	-3948 B	-12111					N	1					514
03	4216	X	2677	-0-	-1539 B	-12111	1	1	2436	3	N	218					732
							240	9									
04	1890	X	1038	-0-	-852 B	-12111	5	1	890	3	N	112	187	1			657
							20	5	123	9							
05	1953	X	3422	-0-	1469 B	-10642	49	1	2844	3	N	355	186	1			826
							138	5	391	9							
06	2580	X	2432	-0-	-148 B	-10642	59	1	2066	3	N	271	558	1			539
							9	5	298	9							
07	2666	X	2727	-0-	61 B	-10581	32	1	2239	3	N	274					813
							155	5	301	9							
*08	3410	X	2953	-0-	-457 B	-10581	31	1	2520	3	N	283	363	1			733
							91	5	311	9							
*09	3300	X	2774	-0-	-526 B	-10581	31	1	2469	3	N	249	184	1			798
							274	9									
*10	3410	X	2398	-0-	-1012 B	-10581	8	1	2053	3	N	235	559	1			474
							78	5	259	9							
*11	2850	X	2948	-0-	98 B	-10483	24	1	2605	3	N	290	189	1			575
							319	9									
12	2945	X	2194	-0-	-751 B	-10483	18	1	1971	3	N	186					761
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 26,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	7758	-0-		2333	B	-72555	478	1	5372	3	N	1673	1302	1		909
									68	5	1840	9						
02	4900	X	6514	-0-		1614	B	-70941	85	1	4867	3	N	1234	1680	1		463
									205	5	1357	9						
03	5425	X	4797	-0-		-628	B	-70941	32	1	3840	3	N	841	921	1		383
									925	9								
04	5250	X	4802	-0-		-448	B	-70941	598	1	3016	3	N	1017	916	1		484
									69	5	1119	9						
05	5425	X	3998	-0-		-1427	B	-70941	824	1	2038	3	N	943	921	1		506
									99	5	1037	9						
06	5250	X	3067	-0-		-2183	B	-70941	915	1	1290	3	N	779	921	1		364
									5	5	857	9						
07	5425	X	3700	-0-		-1725	B	-70941	512	1	2199	3	N	761	732	1		393
									152	5	837	9						
*08	4960	X	3627	-0-		-1333	B	-70941	497	1	2351	3	N	631	559	1		465
									85	5	694	9						
*09	4800	X	1976	-0-		-2824	B	-70941	575	1	920	3	N	437	539	1		363
									481	9								
*10	3999	X	4338	-0-		339	B	-70602	833	1	2630	3	N	705	728	1		340
									99	5	776	9						
*11	3570	X	3696	-0-		126	B	-70476	646	1	2081	3	N	881	715	1		506
									969	9								
12	3689	X	1897	-0-		-1792	B	-70476	465	1	935	3	N	452	737	1		221
									497	9								

TOTAL GAS PROD: 50,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,354

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	570	-0-		-2468	B	-7895	242	1	328	9	N	298	187	1		791
02	2436	X	1014	-0-		-1422	B	-7895	59	1	778	3	N	131	186	1		736
									33	5	144	9						
03	2573	X	3144	-0-		571	B	-7324	23	1	2679	3	N	402	368	1		770
									442	9								
04	2490	X	1895	-0-		-595	B	-7324	11	1	1403	3	N	408	372	1		806
									32	5	449	9						
05	1116	X	2519	-0-		1403	B	-5921	72	1	2198	3	N	130	177	1		759
									106	5	143	9						
06	3030	X	2861	-0-		-169	B	-5921	112	1	2540	3	N	180	183	1		756
									11	5	198	9						
07	3131	X	3111	-0-		-20	B	-5921	77	1	2610	3	N	222				978
									180	5	244	9						
*08	3131	X	2740	-0-		-391	B	-5921	41	1	2425	3	N	169	739	1		408
									88	5	186	9						
*09	2850	X	3174	-0-		324	B	-5597	478	1	2436	3	N	236				644
									260	9								
*10	3100	X	2531	-0-		-569	B	-5597	597	1	1683	3	N	170				814
									64	5	187	9						
*11	3000	X	1655	-0-		-1345	B	-5597	554	1	918	3	N	166	181	1		799
									183	9								
12	3286	X	1707	-0-		-1579	B	-5597	406	1	1088	3	N	194	185	1		808
									213	9								

TOTAL GAS PROD: 26,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-36166			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

01	25162	X	25162	-0-	-0-	B	-0-	218	1	19870	3	N	4383	4771	1					372
								253	5	4821	9									
02	15716	X	15716	-0-	-0-	B	-0-	59	1	12245	3	N	2632	2438	1					566
								517	5	2895	9									
03	19147	X	19147	-0-	-0-	B	-0-	169	1	15047	3	N	3574	3715	1					425
								3931	9											
04	19775	X	19775	-0-	-0-	B	-0-	209	1	15191	3	N	3664	1201	0	2767	1			121
								345	5	4030	9									
05	19171	X	19171	-0-	-0-	B	-0-	181	1	14373	3	N	3568	3565	0					124
								692	5	3925	9									
06	18237	X	18237	-0-	-0-	B	-0-	167	1	14467	3	N	3220	3074	0					270
								61	5	3542	9									
07	18310	X	18310	-0-	-0-	B	-0-	210	1	13597	3	N	3243	3242	0	174	1			97
								936	5	3567	9									
*08	17011	X	17011	-0-	-0-	B	-0-	242	1	13047	3	N	2955	2955	0					97
								471	5	3251	9									
*09	15751	X	15751	-0-	-0-	B	-0-	294	1	12451	3	N	2733	2735	0					95
								3006	9											
*10	15539	X	15539	-0-	-0-	B	-0-	192	1	11926	3	N	2702	2703	0					94
								449	5	2972	9									
*11	14341	X	14341	-0-	-0-	B	-0-	201	1	11376	3	N	2513	2514	0					93
								2764	9											
*12	14002	X	14002	-0-	-0-	B	-0-	250	1	11147	3	N	2368	2367	0					94
								2605	9											

TOTAL GAS PROD: 212,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,555

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

01	279	X	25	-0-	-254	B	-22123	24	1	1	9	N	1							168
02	308	X	28	-0-	-280	B	-22123	28	1			N	-0-							168
03	341	X	71	-0-	-270	B	-22123	71	1			N	-0-							168
04	330	X	10	-0-	-320	B	-22123	10	1			N	-0-							168
05	124	X	1	-0-	-123	B	-22123	1	1			N	-0-							168
06	60	X	337	-0-	277	B	-21846	337	1			N	-0-							168
07	10	N	639	-0-	629	B	-21217	639	1			N	-0-							168
08	1	N	172	-0-	171	B	-21046	172	1			N	-0-							168
09	330	N	21	-0-	-309	B	-21046	21	1			N	-0-							168
10	341	N	51	-0-	-290	B	-21046	51	1			N	-0-							168
*11	180	N	40	-0-	-140	B	-21046	40	1			N	-0-							168
12	31	N	233	-0-	202	B	-20844	233	1			N	-0-							168

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					321
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
08	38	X	38	-0-	-0- B	-0-	38	1			N	-0-					321
09	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					321
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					321
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					325

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6572	-0-	-1860 B	-0-	396	1	4776	3	N	1217	1117	1			617
							61	5	1339	9							
02	8288	X	4059	-0-	-4229 B	-0-	367	1	2758	3	N	744	915	1			446
							116	5	818	9							
03	9176	X	2781	-0-	-6395 B	-0-	296	1	1964	3	N	474	363	1			557
							521	9									
04	8880	X	4718	-0-	-4162 B	-0-	511	1	3325	3	N	733	739	1			551
							76	5	806	9							
05	6572	X	4886	-0-	-1686 B	-0-	486	1	3334	3	N	823	888	1			486
							161	5	905	9							
06	6360	X	4172	-0-	-2188 B	-0-	400	1	2943	3	N	742	708	1			520
							13	5	816	9							
07	4867	X	4203	-0-	-664 B	-0-	475	1	2702	3	N	763	742	1			541
							187	5	839	9							
*08	4898	X	3748	-0-	-1150 B	-0-	644	1	2207	3	N	743	733	1			551
							80	5	817	9							
*09	4740	X	3450	-0-	-1290 B	-0-	601	1	2079	3	N	700	930	1			321
							770	9									
*10	4898	X	3354	-0-	-1544 B	-0-	581	1	1947	3	N	684	543	1			462
							74	5	752	9							
*11	4170	X	3375	-0-	-795 B	-0-	585	1	2006	3	N	713	747	1			428
							784	9									
12	4216	X	3531	-0-	-685 B	-0-	431	1	2284	3	N	742	739	1			431
							816	9									

TOTAL GAS PROD: 48,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	738	-0-	-6 B	-21757	71	1	525	3	N	123	171	1			137
							7	5	135	9							
02	728	X	652	-0-	-76 B	-21757	32	1	456	3	N	132	178	1			91
							19	5	145	9							
03	1209	X	751	-0-	-458 B	-21757	611	3	140	9	N	127					218
04	1170	X	742	-0-	-428 B	-21757	594	3	14	5	N	122	173	1			167
							134	9									
05	775	X	761	-0-	-14 B	-21757	597	3	29	5	N	123	170	1			120
							135	9									
06	720	X	758	-0-	38 B	-21719	617	3	3	5	N	125	158	1			87
							138	9									
07	775	N	310	-0-	-465 B	-21719	235	3	16	5	N	54					141
							59	9									
*08	775	N	803	-0-	28 B	-21691	641	3	23	5	N	126	159	1			108
							139	9									
*09	750	N	596	-0-	-154 B	-21691	465	3	131	9	N	119					227
*10	310	N	731	-0-	421 B	-21270	5	1	569	3	N	123	160	1			190
							22	5	135	9							
*11	780	N	702	-0-	-78 B	-21270	18	1	554	3	N	118	159	1			149
							130	9									
12	620	N	737	-0-	117 B	-21153	17	1	582	3	N	125	160	1			114
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39795	X	39795	-0-	-0- B	-0-	307	1	33911	3	N	4677	4401	1			670
							432	5	5145	9							
02	31834	X	31834	-0-	-0- B	-0-	186	1	27112	3	N	3084	2950	1			804
							1144	5	3392	9							
03	46988	X	46988	-0-	-0- B	-0-	266	1	42099	3	N	4203	4379	1			628
							4623	9									
04	40869	X	40869	-0-	-0- B	-0-	258	1	35730	3	N	3700	1157	0	2541	1	630
							811	5	4070	9							
05	40392	X	40392	-0-	-0- B	-0-	293	1	35667	3	N	2465	2728	0			367
							1720	5	2712	9							
06	30667	X	30667	-0-	-0- B	-0-	354	1	27415	3	N	2528	2524	1			371
							117	5	2781	9							
07	41422	X	41422	-0-	-0- B	-0-	409	1	35408	3	N	2875	2021	0	1106	1	119
							2442	5	3163	9							
*08	36671	X	36671	-0-	-0- B	-0-	386	1	32762	3	N	2125	2128	0			116
							1185	5	2338	9							
*09	30809	X	30809	-0-	-0- B	-0-	391	1	28281	3	N	1943	1945	0			114
							2137	9									
*10	30222	X	30222	-0-	-0- B	-0-	405	1	26684	3	N	1933	1916	0			131
							1007	5	2126	9							
*11	26007	X	26007	-0-	-0- B	-0-	611	1	23651	3	N	1586	1502	1			215
							1745	9									
*12	25590	X	25590	-0-	-0- B	-0-	603	1	23371	3	N	1469	1660	1			24
							1616	9									

TOTAL GAS PROD: 421,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,588

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15491			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

*01	55427	X	55427	-0-	-0-	B	-0-	8	1	48223	3	N	5984	5554	1					948
								614	5	6582	9									
02	37829	X	37829	-0-	-0-	B	-0-	16	1	32408	3	N	3670	3897	1					721
								1368	5	4037	9									
03	44229	X	44229	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39476	3	N	4320	4518	1					523
								4752	9											
04	38866	X	38866	-0-	-0-	B	-0-	33897	3	770	5	N	3817	1271	0	2756	1			313
								4199	9											
05	35522	X	35522	-0-	-0-	B	-0-	30053	3	1451	5	N	3653	3642	0					324
								4018	9											
06	30536	X	30536	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26920	3	N	3179	1547	0	1381	1			575
								114	5	3497	9									
07	28427	X	28427	-0-	-0-	B	-0-	23506	3	1622	5	N	2999	1730	0	1641	1			203
								3299	9											
*08	25957	X	25957	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21996	3	N	2876	2882	0					197
								795	5	3164	9									
*09	22482	X	22482	-0-	-0-	B	-0-	4	1	19680	3	N	2544	1212	0	1295	1			234
								2798	9											
*10	22323	X	22323	-0-	-0-	B	-0-	18893	3	712	5	N	2471	2509	0					196
								2718	9											
*11	18642	X	18642	-0-	-0-	B	-0-	10	1	16475	3	N	1961	18	0	1492	1			647
								2157	9											
*12	20948	X	20948	-0-	-0-	B	-0-	18397	3	2551	9	N	2319	2593	1					373

TOTAL GAS PROD: 381,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,793

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	456	-0-	-226 B	-22467	380	1	76	9	N	69	186	1	674
02	728	N	431	-0-	-297 B	-22467	115	1	213	3	N	85			759
							9	5	94	9					
03	682	N	798	-0-	116 B	-22351	242	1	385	3	N	155	173	1	741
							171	9							
04	450	N	449	-0-	-1 B	-22351	365	1	84	9	N	76	180	1	637
05	465	N	710	-0-	245 B	-22106	220	1	327	3	N	134	179	1	592
							16	5	147	9					
06	780	N	718	-0-	-62 B	-22106	566	3	2	5	N	136			728
							150	9							
07	465	N	487	-0-	22 B	-22084	365	3	25	5	N	88	186	1	630
							97	9							
*08	713	N	587	-0-	-126 B	-22084	467	3	17	5	N	94			724
							103	9							
*09	720	N	1938	-0-	1218 B	-20866	1817	3	121	9	N	110	184	1	650
*10	496	N	912	-0-	416 B	-20450	774	3	29	5	N	99			749
							109	9							
*11	570	N	2	-0-	-568 B	-20450	2	3			N	-0-			749
12	1302	N	746	-0-	-556 B	-20450	580	3	166	9	N	151	187	1	713

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8571	X	8571	-0-	-0- B	-0-	469	1	6638	3	N	1254	1279	1	478
							85	5	1379	9					
02	7616	X	3814	-0-	-3802 B	-0-	340	1	2713	3	N	588	732	1	334
							114	5	647	9					
03	8432	X	1290	-0-	-7142 B	-0-	10	1	1024	3	N	233	179	1	388
							256	9							
04	8160	X	983	-0-	-7177 B	-0-	68	1	697	3	N	184	180	1	392
							16	5	202	9					
05	8432	X	673	-0-	-7759 B	-0-	66	1	409	3	N	162	185	1	369
							20	5	178	9					
06	8160	X	725	-0-	-7435 B	-0-	13	1	582	3	N	116	184	1	301
							2	5	128	9					
07	4216	X	622	-0-	-3594 B	-0-	43	1	433	3	N	105	185	1	221
							30	5	116	9					
*08	1302	X	437	-0-	-865 B	-0-	76	1	293	3	N	52			273
							11	5	57	9					
*09	990	X	736	-0-	-254 B	-0-	157	1	485	3	N	85	175	1	183
							94	9							
*10	744	X	446	-0-	-298 B	-0-	143	1	199	3	N	87			270
							8	5	96	9					
*11	720	X	468	-0-	-252 B	-0-	198	1	186	3	N	76			346
							84	9							
12	775	X	415	-0-	-360 B	-0-	120	1	194	3	N	92			438
							101	9							

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,034

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	120	-0-	-4561 B	-26309	114	1	6	9	N	5	187	1			485
02	1120	X	191	-0-	-929 B	-26309	189	1	2	9	N	2					487
03	682	X	263	-0-	-419 B	-26309	102	1	124	3	N	34					521
							37	9									
04	330	X	377	-0-	47 B	-26262	121	1	232	3	N	17					538
							5	5	19	9							
05	217	X	179	-0-	-38 B	-26262	164	1	15	9	N	14	185	1			367
06	240	X	252	-0-	12 B	-26250	252	1			N	-0-					367
07	403	X	237	-0-	-166 B	-26250	235	1	2	9	N	2					369
08	403	X	243	-0-	-160 B	-26250	243	1			N	-0-					369
09	390	X	345	-0-	-45 B	-26250	345	1			N	-0-					369
10	248	X	256	-0-	8 B	-26242	219	1	37	9	N	34					403
*11	240	X	251	-0-	11 B	-26231	247	1	4	9	N	4					407
12	372	X	135	-0-	-237 B	-26231	128	1	7	9	N	6					413

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-109881					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

01	25640	X	25640	-0-	-0-	B	-0-	594	1	21024	3	N	3413	3470	1		590
								268	5	3754	9						
02	23585	X	23585	-0-	-0-	B	-0-	455	1	18577	3	N	3426	3518	1		498
								784	5	3769	9						
03	23283	X	23283	-0-	-0-	B	-0-	391	1	19126	3	N	3424	3320	1		602
								3766	9								
04	19361	X	19361	-0-	-0-	B	-0-	377	1	15605	3	N	2749	2947	1		404
								355	5	3024	9						
05	17770	X	17770	-0-	-0-	B	-0-	486	1	13994	3	N	2375	2197	1		582
								677	5	2613	9						
06	12109	X	12109	-0-	-0-	B	-0-	485	1	9885	3	N	1543	1836	1		289
								42	5	1697	9						
07	8308	X	8308	-0-	-0-	B	-0-	469	1	6622	3	N	690	722	1		257
								458	5	759	9						
*08	4835	X	4835	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4081	3	N	255	182	1		330
								148	5	281	9						
*09	3944	X	3944	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3375	3	N	310	368	1		272
								341	9								
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2041	3	N	245	176	1		341
								77	5	270	9						
*11	2223	X	2223	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1786	3	N	174	186	1		329
								191	9								
*12	2309	X	2309	-0-	-0-	B	-0-	269	1	1843	3	N	179	181	1		327
								197	9								

TOTAL GAS PROD: 146,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,783

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21308					N	-0-					147
02	0	X	1	-0-	1 B	-21307	1	1			N	-0-					147
03	0	X	9	-0-	9 B	-21298	9	1			N	-0-					147
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-21298					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6360	-0-	-1700 B	-0-	325	1	5137	3	N	757	563	1			617
							65	5	833	9							
02	7084	X	2595	-0-	-4489 B	-0-	85	1	2082	3	N	309	374	1			552
							88	5	340	9							
*03	7223	X	6758	-0-	-465 B	-0-	168	1	5855	3	N	668	905	1			315
							735	9									
04	6685	X	6685	-0-	-0- B	-0-	166	1	5682	3	N	644	735	1			224
							129	5	708	9							
05	6665	X	6454	-0-	-211 B	-0-	409	1	5185	3	N	554	370	1			408
							251	5	609	9							
06	6510	X	5738	-0-	-772 B	-0-	285	1	4849	3	N	530	539	1			399
							21	5	583	9							
07	6913	X	5334	-0-	-1579 B	-0-	260	1	4239	3	N	493	545	1			347
							293	5	542	9							
*08	6913	X	5352	-0-	-1561 B	-0-	273	1	4372	3	N	498	551	1			294
							159	5	548	9							
*09	6690	X	295	-0-	-6395 B	-0-	3	1	262	3	N	27					321
							30	9									
*10	6448	X	104	-0-	-6344 B	-0-	29	1	72	3	N	-0-					321
							3	5									
*11	5730	X	21	-0-	-5709 B	-0-	21	1			N	-0-					321
12	5363	X	323	-0-	-5040 B	-0-	12	1	277	3	N	31	188	1			164
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,511

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10899					N	-0-					512
02	0	X	1	-0-	1 B	-10898	1	1			N	-0-					512
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	14	182	1			344
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10898					N	-0-					344
05	0	X	5	-0-	5 B	-10893	5	1			N	-0-					344
06	0	X	910	-0-	910 B	-9983	910	1			N	-0-					344
07	0	X	167	-0-	167 B	-9816	167	1			N	-0-					344
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					344
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					344
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					344
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	-0-					344
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9816					N	1					345

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9505	-0-	-12 B	-24703	387	1	8495	3	N	468	372	1			181
							108	5	515	9							
02	8596	X	6445	-0-	-2151 B	-24703	303	1	5524	3	N	350	370	1			161
							233	5	385	9							
03	11191	X	10204	-0-	-987 B	-24703	267	1	9417	3	N	473	532	1			102
							520	9									
04	10830	X	8690	-0-	-2140 B	-24703	214	1	7829	3	N	426	334	1			194
							178	5	469	9							
05	11191	X	7462	-0-	-3729 B	-24703	224	1	6489	3	N	395	328	1			261
							314	5	435	9							
06	9870	X	6545	-0-	-3325 B	-24703	216	1	5909	3	N	359	513	1			107
							25	5	395	9							
07	10199	X	6507	-0-	-3692 B	-24703	148	1	5559	3	N	378					485
							384	5	416	9							
*08	10199	X	6129	-0-	-4070 B	-24703	153	1	5414	3	N	333	540	1			278
							196	5	366	9							
*09	8700	X	4078	-0-	-4622 B	-24703	131	1	3692	3	N	232	345	1			165
							255	9									
*10	7471	X	7942	-0-	471 B	-24232	22	1	7228	3	N	381	358	1			188
							273	5	419	9							
*11	6540	X	10812	-0-	4272 B	-19960	117	1	10260	3	N	395	333	1			250
							435	9									
12	6510	X	6967	-0-	457 B	-19503	96	1	6458	3	N	375	339	1			286
							413	9									

TOTAL GAS PROD: 91,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

01	0	X	141	-0-	141 B	-19778	141	1			N	-0-					267
02	0	X	114	-0-	114 B	-19664	114	1			N	-0-					267
03	155	X	9	-0-	-146 B	-19664	9	1			N	-0-					267
04	150	X	9	-0-	-141 B	-19664	9	1			N	-0-					267
05	155	X	9	-0-	-146 B	-19664	9	1			N	-0-					267
06	150	X	6	-0-	-144 B	-19664	6	1			N	-0-					267
07	9	N	24	-0-	15 B	-19649	24	1			N	-0-					267
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-19649					N	-0-					267
09	6	N	-0-	-0-	-6 B	-19649					N	-0-					267
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-19649					N	-0-					267
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-					267
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19649					N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	605	-0-	-1379	B	-20207	271	1	113	3	N	200	186	1			431
								1	5	220	9							
02	1680	X	3831	-0-	2151	B	-18056	354	1	2383	3	N	903	558	1			776
								101	5	993	9							
03	1209	X	5571	-0-	4362	B	-13694	374	1	4170	3	N	934	1096	1			614
								1027	9									
04	1170	X	4942	-0-	3772	B	-9922	375	1	3313	3	N	1072	1281	1			405
								75	5	1179	9							
05	4247	X	5437	-0-	1190	B	-8732	394	1	3308	3	N	1432	1071	1			766
								160	5	1575	9							
06	4110	X	4828	-0-	718	B	-8014	411	1	3672	3	N	663	712	1			717
								16	5	729	9							
07	5580	X	5005	-0-	-575	B	-8014	399	1	3354	3	N	927	133	0	1272	1	239
								232	5	1020	9							
*08	5580	X	3903	-0-	-1677	B	-8014	291	1	2419	3	N	1005	390	0	548	1	306
								87	5	1106	9							
*09	5250	X	3377	-0-	-1873	B	-8014	349	1	2017	3	N	919	391	0	554	1	280
								1011	9									
*10	5425	X	3437	-0-	-1988	B	-8014	253	1	2080	3	N	932	924	1			288
								79	5	1025	9							
*11	4830	X	3456	-0-	-1374	B	-8014	239	1	2100	3	N	1015	886	0	183	1	234
								1117	9									
12	4991	X	2899	-0-	-2092	B	-8014	202	1	1800	3	N	815	370	0	368	1	311
								897	9									

TOTAL GAS PROD: 47,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,817

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	4182	-0-	4182	B	-21911	1409	1	1815	3	N	850	936	1			825
								23	5	935	9							
02	0	X	2464	-0-	2464	B	-19447	1105	1	769	3	N	507	553	1			779
								32	5	558	9							
03	0	X	5037	-0-	5037	B	-14410	1297	1	2764	3	N	887	728	1			938
								976	9									
04	0	X	4737	-0-	4737	B	-9673	1407	1	2494	3	N	708	733	1			913
								57	5	779	9							
05	0	X	4772	-0-	4772	B	-4901	1404	1	2481	3	N	697	718	1			892
								120	5	767	9							
06	0	X	4412	-0-	4412	B	-489	250	1	3413	3	N	667	735	1			824
								15	5	734	9							
07	3266	X	3755	-0-	489	B	-0-	836	1	2023	3	N	687	891	1			620
								140	5	756	9							
*08	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	1050	1	2148	3	N	686	548	1			758
								78	5	755	9							
*09	3748	X	3748	-0-	-0-	B	-0-	988	1	2067	3	N	630	703	1			685
								693	9									
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	2184	3	N	757	884	1			558
								83	5	833	9							
*11	4194	X	4194	-0-	-0-	B	-0-	1033	1	2381	3	N	709	722	1			545
								780	9									
*12	4134	X	4134	-0-	-0-	B	-0-	1001	1	2392	3	N	674	544	1			675
								741	9									

TOTAL GAS PROD: 49,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,459

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24898	X	24898	-0-	-0- B	-0-	222	1	21848	3	N	2318	2410	1			862
							278	5	2550	9							
02	16424	X	16424	-0-	-0- B	-0-	81	1	14290	3	N	1318	1306	1			874
							603	5	1450	9							
*03	23805	X	23805	-0-	-0- B	-0-	162	1	21183	3	N	2236	2393	1			717
							2460	9									
04	20084	X	20084	-0-	-0- B	-0-	158	1	17404	3	N	1933	1857	1			793
							396	5	2126	9							
05	19363	X	19363	-0-	-0- B	-0-	112	1	16414	3	N	1856	2019	1			630
							795	5	2042	9							
06	17860	X	17860	-0-	-0- B	-0-	15	1	15994	3	N	1621	1469	1			782
							68	5	1783	9							
07	18066	X	18066	-0-	-0- B	-0-	15166	3	1049	5	N	1683	1659	1			806
							1851	9									
*08	16085	X	16085	-0-	-0- B	-0-	13980	3	507	5	N	1453	1630	1			629
							1598	9									
*09	15820	X	15820	-0-	-0- B	-0-	14182	3	1638	9	N	1489	1458	1			660
*10	15569	X	15569	-0-	-0- B	-0-	13432	3	508	5	N	1481	1482	1			659
							1629	9									
*11	14127	X	14127	-0-	-0- B	-0-	3	1	12574	3	N	1409	1316	1			752
							1550	9									
*12	14079	X	14079	-0-	-0- B	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	1			691
							1551	9									

TOTAL GAS PROD: 216,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,207

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33773					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7626	-0-	-1209 B	-0-	265	1	6284	3	N	906	904	0			97
							80	5	997	9							
02	7980	X	5983	-0-	-1997 B	-0-	254	1	4792	3	N	669	669	0			97
							201	5	736	9							
03	8277	X	7391	-0-	-886 B	-0-	225	1	6191	3	N	886	885	0			98
							975	9									
04	7620	X	7131	-0-	-489 B	-0-	15	1	6028	3	N	865	865	0			98
							136	5	952	9							
05	7626	X	7221	-0-	-405 B	-0-	18	1	6026	3	N	806	804	0			100
							290	5	887	9							
06	8246	X	8246	-0-	-0- B	-0-	35	1	7239	3	N	855	855	0			100
							31	5	941	9							
07	15734	X	15734	-0-	-0- B	-0-	233	1	13382	3	N	1089	1089	0			100
							921	5	1198	9							
*08	12905	X	12905	-0-	-0- B	-0-	223	1	11349	3	N	839	839	0			100
							410	5	923	9							
*09	11094	X	11094	-0-	-0- B	-0-	231	1	10081	3	N	711	528	0	170	1	113
							782	9									
*10	11300	X	11300	-0-	-0- B	-0-	218	1	9867	3	N	766	768	0			111
							372	5	843	9							
*11	9994	X	9994	-0-	-0- B	-0-	220	1	8994	3	N	709	710	0			110
							780	9									
12	9951	X	9012	-0-	-939 B	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	0			111
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 113,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,794

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	217	-0-	-0- B	-0-	216	1	1	9	N	1					64
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
03	5435	X	5435	-0-	-0- B	-0-	143	1	4351	3	N	855	829	0			90
							941	9									
04	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	278	1	5329	3	N	1257	1078	0	179	1	90
							119	5	1383	9							
05	8179	X	8179	-0-	-0- B	-0-	262	1	6175	3	N	1318	1321	0			87
							292	5	1450	9							
06	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	232	1	5850	3	N	1132	1134	0			85
							24	5	1245	9							
07	9399	X	9399	-0-	-0- B	-0-	260	1	7175	3	N	1342	1344	0			83
							488	5	1476	9							
*08	9589	X	9589	-0-	-0- B	-0-	178	1	7675	3	N	1328	1135	0	182	1	94
							275	5	1461	9							
*09	8624	X	8624	-0-	-0- B	-0-	202	1	7085	3	N	1215	1217	0			92
							1337	9									
*10	8785	X	8785	-0-	-0- B	-0-	1	1	7239	3	N	1158	1160	0			90
							271	5	1274	9							
*11	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	317	1	4447	3	N	706	65	0	542	1	189
							777	9									
*12	101	X	101	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 70,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	189	-0-	-2632 B	-16607	18	1	171	9	N	155					620
02	2352	X	179	-0-	-2173 B	-16607	35	1	144	9	N	131					751
03	2573	X	2176	-0-	-397 B	-16607	123	1	1800	3	N	230	374	1			607
							253	9									
04	1680	X	1682	-0-	2 B	-16605	7	1	1487	3	N	140	181	1			566
							34	5	154	9							
05	1395	X	1635	-0-	240 B	-16365	3	1	1371	3	N	177	185	1			558
							66	5	195	9							
06	2100	X	3381	-0-	1281 B	-15084	2	1	2947	3	N	381	178	1			761
							13	5	419	9							
07	1736	N	4035	-0-	2299 B	-12785	23	1	3467	3	N	277					1038
							240	5	305	9							
*08	1643	N	2008	-0-	365 B	-12420	14	1	1703	3	N	208	550	1			696
							62	5	229	9							
*09	2820	X	4168	-0-	1348 B	-11072	1	1	3798	3	N	335	371	1			660
							369	9									
*10	2914	X	3533	-0-	619 B	-10453	2	1	3135	3	N	252	368	1			544
							119	5	277	9							
*11	2820	X	2948	-0-	128 B	-10325	90	1	2598	3	N	236	191	1			589
							260	9									
12	2914	X	3315	-0-	401 B	-9924	223	1	2796	3	N	269	174	1			684
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 29,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	4					122
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31363					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23081	X	23081	-0-	-0- B	-0-	653	1	20377	3	N	1630	1006	0	739	1	428
							258	5	1793	9							
02	7883	X	7883	-0-	-0- B	-0-	240	1	6664	3	N	637	470	0	189	1	406
							278	5	701	9							
03	22669	X	22669	-0-	-0- B	-0-	621	1	20632	3	N	1287	629	0	374	1	690
							1416	9									
04	24787	X	24787	-0-	-0- B	-0-	772	1	21868	3	N	1504	939	0	728	1	527
							493	5	1654	9							
05	23639	X	23639	-0-	-0- B	-0-	803	1	20167	3	N	1546	963	0	728	1	382
							968	5	1701	9							
06	15334	X	15334	-0-	-0- B	-0-	610	1	13733	3	N	848	286	0	355	1	589
							58	5	933	9							
*07	20889	X	20889	-0-	-0- B	-0-	894	1	17448	3	N	1225	718	0	539	1	557
							1199	5	1348	9							
*08	19368	X	19368	-0-	-0- B	-0-	992	1	16467	3	N	1197	922	0	551	1	281
							592	5	1317	9							
*09	13509	X	13509	-0-	-0- B	-0-	759	1	11886	3	N	785	785	0			281
							864	9									
*10	12670	X	12670	-0-	-0- B	-0-	516	1	10854	3	N	811	676	0			416
							408	5	892	9							
*11	11162	X	11162	-0-	-0- B	-0-	474	1	9894	3	N	722	722	0			416
							794	9									
*12	13400	X	13400	-0-	-0- B	-0-	719	1	11755	3	N	842	833	0			425
							926	9									

TOTAL GAS PROD: 208,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,034

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-10356					N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-10356					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-1669993					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

01	0	X	1147	-0-	1147	B	-3554	594	1	553	9	N	503	533	1			230
02	0	X	696	-0-	696	B	-2858	265	3	11	5	N	382	370	1			242
								420	9									
03	0	X	2340	-0-	2340	B	-518	1	1	1865	3	N	431	125	0	369	1	179
								474	9									
04	339	X	857	-0-	518	B	-0-	406	3	9	5	N	402	406	0			175
								442	9									
05	1134	X	1134	-0-	-0-	B	-0-	675	3	32	5	N	388	391	0			172
								427	9									
06	1153	X	1153	-0-	-0-	B	-0-	777	3	3	5	N	339	341	0			170
								373	9									
07	2055	X	2055	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	107	5	N	347	349	0			168
								382	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	B	-0-	155	3	5	5	N	341	343	0			166
								375	9									
*09	719	X	719	-0-	-0-	B	-0-	352	3	367	9	N	334	336	0			164
*10	1139	X	1139	-0-	-0-	B	-0-	747	3	28	5	N	331	241	0	177	1	77
								364	9									
*11	1369	X	1369	-0-	-0-	B	-0-	1068	3	301	9	N	274	275	0			76
*12	1355	X	1355	-0-	-0-	B	-0-	50	1	993	3	N	284	279	0			81
								312	9									

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	125	1	2084	3	N	849	721	1			490
							27	5	934	9							
02	2386	X	2386	-0-	-0- B	-0-	1	1	1695	3	N	562	361	1			691
							72	5	618	9							
03	14B2	EXT	4962	-0-	4962 B	4962	396	1	3585	3	N	892	196	0	915	1	472
							981	9									
04	14B2	EXT	4129	-0-	4129 B	9091	403	1	2812	3	N	774	717	0	179	1	350
							63	5	851	9							
05	14B2	EXT	8525	-0-	8525 B	17616	335	1	6906	3	N	865	861	0			354
							332	5	952	9							
06	21783	X	4167	-0-	-17616 B	-0-	322	1	3029	3	N	730	530	0			554
							13	5	803	9							
07	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	350	1	2834	3	N	648	646	0			556
							193	5	713	9							
*08	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	325	1	2582	3	N	606	386	0	342	1	434
							93	5	667	9							
*09	3852	X	3852	-0-	-0- B	-0-	365	1	2805	3	N	620	243	0	339	1	472
							682	9									
*10	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	392	1	2707	3	N	556	150	0	186	1	692
							102	5	612	9							
*11	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	671	1	2045	3	N	464	268	0	348	1	540
							510	9									
*12	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	1121	1	1497	3	N	466	395	0			611
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 49,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,032

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-68404					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2231	-0-	2231 B	-4939	104	1	1725	3	N	345	178	1			544
							22	5	380	9							
02	0	X	1059	-0-	1059 B	-3880	34	1	815	3	N	160					704
							34	5	176	9							
03	0	X	191	-0-	191 B	-3689	31	1	160	9	N	145	187	1			662
04	0	X	1110	-0-	1110 B	-2579	4	1	1014	3	N	63					725
							23	5	69	9							
05	0	X	2195	-0-	2195 B	-384	1871	3	91	5	N	212	368	1			569
							233	9									
06	752	X	1136	-0-	384 B	-0-	4	1	918	3	N	191	173	1			587
							4	5	210	9							
07	1508	X	1508	-0-	-0- B	-0-	276	1	987	3	N	161					748
							68	5	177	9							
*08	1290	X	1290	-0-	-0- B	-0-	810	1	346	3	N	110	186	1			672
							13	5	121	9							
09	949	X	949	-0-	-0- B	-0-	855	1	94	9	N	85	185	1			572
*10	1078	X	1078	-0-	-0- B	-0-	764	1	85	3	N	205	179	1			598
							3	5	226	9							
*11	1288	X	1288	-0-	-0- B	-0-	1154	1	134	9	N	122	190	1			530
*12	1425	X	1425	-0-	-0- B	-0-	1209	1	216	9	N	196	187	1			539

TOTAL GAS PROD: 15,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3879	-0-	-430 B	-40278	181	1	2859	3	N	730	739	1			170
							36	5	803	9							
02	3892	X	2497	-0-	-1395 B	-40278	275	1	1590	3	N	514	539	1			145
							67	5	565	9							
03	4309	X	3740	-0-	-569 B	-40278	285	1	2558	3	N	815	739	1			221
							897	9									
04	4260	X	5275	-0-	1015 B	-39263	284	1	4029	3	N	792	225	0	552	1	236
							91	5	871	9							
05	4402	X	3272	-0-	-1130 B	-39263	650	1	1625	3	N	835	769	0	185	1	117
							78	5	919	9							
06	4260	X	5526	-0-	1266 B	-37997	398	1	4254	3	N	778	781	0			114
							18	5	856	9							
07	4402	X	5426	-0-	1024 B	-36973	410	1	3891	3	N	779	781	0			112
							268	5	857	9							
*08	4402	X	4976	-0-	574 B	-36399	57	1	3937	3	N	764	765	0			111
							142	5	840	9							
*09	4260	X	4858	-0-	598 B	-35801	74	1	3971	3	N	739	740	0			110
							813	9									
*10	4402	X	5216	-0-	814 B	-34987	4264	3	160	5	N	720	721	0			109
							792	9									
*11	4260	X	6320	-0-	2060 B	-32927	20	1	5541	3	N	690	691	0			108
							759	9									
12	4402	X	3713	-0-	-689 B	-32927	254	1	2715	3	N	676	677	0			107
							744	9									

TOTAL GAS PROD: 54,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,832

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

01	0	N	606	-0-	606	B	-41944	43	1	555	3	N	1					52
								7	5	1	9							
02	0	N	657	-0-	657	B	-41287	88	1	545	3	N	1					53
								23	5	1	9							
03	0	N	21	-0-	21	B	-41266	18	1	3	9	N	3					56
04	240	N	44	-0-	-196	B	-41266	44	1			N	-0-					56
05	248	N	5	-0-	-243	B	-41266	5	1			N	-0-					56
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-41266					N	-0-					56
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-41266					N	-0-					56
08	5	N	-0-	-0-	-5	B	-41266					N	1					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41266					N	1					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41266					N	3					61
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41266					N	4					65
12	62	N	37	-0-	-25	B	-41266	28	1	9	9	N	8					73

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

01	4278	X	1342	-0-	-2936	B	-0-	1	1	667	3	N	605	732	1			288
								8	5	666	9							
02	3864	X	1622	-0-	-2242	B	-0-	2	1	1234	3	N	304	311	1			281
								52	5	334	9							
03	3689	X	1423	-0-	-2266	B	-0-	1	1	1174	3	N	225	187	1			319
								248	9									
04	3570	X	850	-0-	-2720	B	-0-	642	3	15	5	N	175	170	1			324
								193	9									
05	3348	X	308	-0-	-3040	B	-0-	106	3	5	5	N	179	179	1			324
								197	9									
06	1740	X	798	-0-	-942	B	-0-	621	3	3	5	N	158	175	1			307
								174	9									
07	1798	X	930	-0-	-868	B	-0-	622	3	43	5	N	241					548
								265	9									
*08	1426	X	1348	-0-	-78	B	-0-	15	1	1003	3	N	267	357	1			458
								36	5	294	9							
*09	1228	X	1228	-0-	-0-	B	-0-	32	1	903	3	N	266	512	1			212
								293	9									
*10	1275	X	1275	-0-	-0-	B	-0-	940	3	36	5	N	272	355	1			129
								299	9									
*11	1327	X	1327	-0-	-0-	B	-0-	1028	3	299	9	N	272	175	1			226
12	1333	X	1316	-0-	-17	B	-0-	1059	3	257	9	N	234	365	1			95

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	130	-0-	-335 B	-9443	30	1	73	3	N	24					741
							1	5	26	9							
02	84	N	195	-0-	111 B	-9332	7	1	130	3	N	47					788
							6	5	52	9							
03	279	N	193	-0-	-86 B	-9332	22	1	140	3	N	28	188	1			628
							31	9									
04	120	N	1448	-0-	1328 B	-8004	2	1	1091	3	N	300	176	1			752
							25	5	330	9							
05	217	N	2163	-0-	1946 B	-6058	5	1	1746	3	N	297	371	1			678
							85	5	327	9							
06	180	N	1737	-0-	1557 B	-4501	6	1	1371	3	N	322	185	1			815
							6	5	354	9							
07	806	N	1979	-0-	1173 B	-3328	8	1	1486	3	N	347	371	1			791
							103	5	382	9							
*08	806	N	1668	-0-	862 B	-2466	1	1	1262	3	N	326	364	1			753
							46	5	359	9							
*09	780	N	1629	-0-	849 B	-1617	3	1	1289	3	N	306	353	1			706
							337	9									
*10	806	N	1565	-0-	759 B	-858	16	1	1189	3	N	286	361	1			631
							45	5	315	9							
*11	979	N	1837	-0-	858 B	-0-	67	1	1397	3	N	339	324	1			646
							373	9									
*12	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	2	1	1474	3	N	322	324	1			644
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 16,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,944

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

01	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	814	1	64	9	N	58					739
02	784	N	649	-0-	-135 B	-0-	628	1	21	9	N	19	188	1			570
03	868	N	815	-0-	-53 B	-0-	785	1	30	3	N	-0-	161	1			409
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	386	1	490	3	N	68					477
							11	5	75	9							
05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	383	1	748	3	N	60					537
							36	5	66	9							
06	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	374	1	402	3	N	67					604
							2	5	74	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	448	1	503	3	N	68					672
							35	5	75	9							
*08	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	457	1	409	3	N	62	186	1			548
							15	5	68	9							
*09	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	450	1	346	3	N	55					603
							61	9									
*10	868	N	777	-0-	-91 B	-0-	287	1	420	3	N	49					652
							16	5	54	9							
*11	840	N	650	-0-	-190 B	-0-	355	1	255	3	N	36					688
							40	9									
12	868	N	630	-0-	-238 B	-0-	368	1	216	3	N	42	175	1			555
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-51347					N	-0-					303
*02	280	N	98	-0-	-182 B	-51347	98	1			N	-0-					303
*03	124	N	39	-0-	-85 B	-51347	39	1			N	-0-					303
*04	0	N	42	-0-	42 B	-51305	42	1			N	-0-					303
*05	124	N	183	-0-	59 B	-51246	183	1			N	-0-					303
*06	30	N	287	-0-	257 B	-50989	287	1			N	-0-					303
*07	31	N	297	-0-	266 B	-50723	297	1			N	-0-					303
*08	186	N	282	-0-	96 B	-50627	282	1			N	-0-					303
*09	300	N	276	-0-	-24 B	-50627	276	1			N	-0-					303
*10	310	N	413	-0-	103 B	-50524	336	1	74	3	N	-0-					303
							3	5									
*11	270	N	318	-0-	48 B	-50476	318	1			N	-0-					303
12	279	N	245	-0-	-34 B	-50476	245	1			N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

01	1054	N	1722	-0-	668 B	-11348	77	1	1231	3	N	362					1047
							16	5	398	9							
02	700	N	1201	-0-	501 B	-10847	32	1	909	3	N	202	917	1			332
							38	5	222	9							
03	403	N	378	-0-	-25 B	-10847	80	1	195	3	N	94					426
							103	9									
04	1410	N	373	-0-	-1037 B	-10847	45	1	279	3	N	39					465
							6	5	43	9							
05	1333	N	332	-0-	-1001 B	-10847	8	1	265	3	N	42					507
							13	5	46	9							
06	360	N	378	-0-	18 B	-10829	186	1	154	3	N	34	352	1			189
							1	5	37	9							
07	372	N	365	-0-	-7 B	-10829	280	1	30	3	N	48					237
							2	5	53	9							
08	341	N	406	-0-	65 B	-10764	264	1	89	3	N	45					282
							3	5	50	9							
09	390	N	166	-0-	-224 B	-10764	129	1	37	9	N	34					316
10	372	N	241	-0-	-131 B	-10764	210	1	31	9	N	28					344
*11	390	N	336	-0-	-54 B	-10764	295	1	41	9	N	37					381
12	186	N	359	-0-	173 B	-10591	308	1	51	9	N	46					427

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3513	-0-	-734	B	-12776	405	1	2540	3	N	487	187	1			663
								32	5	536	9							
02	3836	X	2891	-0-	-945	B	-12776	321	1	2091	3	N	355	376	1			642
								88	5	391	9							
03	4247	X	4290	-0-	43	B	-12733	431	1	3220	3	N	581	535	1			688
								639	9									
04	3840	X	3646	-0-	-194	B	-12733	423	1	2618	3	N	495	553	1			630
								60	5	545	9							
05	3751	X	3577	-0-	-174	B	-12733	472	1	2442	3	N	495	730	1			395
								118	5	545	9							
06	4140	X	4003	-0-	-137	B	-12733	223	1	3181	3	N	532	364	1			563
								14	5	585	9							
07	4278	X	3681	-0-	-597	B	-12733	181	1	2846	3	N	415	366	1			612
								197	5	457	9							
*08	4278	X	4068	-0-	-210	B	-12733	73	1	3161	3	N	654	559	1			707
								115	5	719	9							
*09	3990	X	3633	-0-	-357	B	-12733	213	1	2906	3	N	467	560	1			614
								514	9									
*10	4123	X	4672	-0-	549	B	-12184	251	1	3732	3	N	498	372	1			740
								141	5	548	9							
*11	3990	X	4584	-0-	594	B	-11590	296	1	3776	3	N	465	555	1			650
								512	9									
12	4061	X	4627	-0-	566	B	-11024	287	1	3834	3	N	460	358	1			752
								506	9									

TOTAL GAS PROD: 47,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2311	-0-	-1967	B	-12410	2153	3	27	5	N	119	186	1			530
								131	9									
02	4228	X	952	-0-	-3276	B	-12410	858	3	36	5	N	53	185	1			398
								58	9									
03	4681	X	563	-0-	-4118	B	-12410	17	1	447	3	N	90					488
								99	9									
04	4530	X	1136	-0-	-3394	B	-12410	200	1	804	3	N	104					592
								18	5	114	9							
05	2697	X	1582	-0-	-1115	B	-12410	342	1	1003	3	N	171	182	1			581
								49	5	188	9							
06	2250	X	688	-0-	-1562	B	-12410	122	1	511	3	N	48					629
								2	5	53	9							
07	1178	X	847	-0-	-331	B	-12410	5	1	724	3	N	62					691
								50	5	68	9							
*08	1581	X	982	-0-	-599	B	-12410	19	1	856	3	N	69	360	1			400
								31	5	76	9							
*09	1530	X	729	-0-	-801	B	-12410	37	1	628	3	N	58					458
								64	9									
*10	1581	X	831	-0-	-750	B	-12410	55	1	615	3	N	125	186	1			397
								23	5	138	9							
*11	960	X	1366	-0-	406	B	-12004	1112	3	254	9	N	231	361	1			267
12	992	X	738	-0-	-254	B	-12004	648	3	90	9	N	82					349

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4984	-0-	-503 B	-19912	52	1	4015	3	N	787	732	1			864
							51	5	866	9							
02	4956	X	3780	-0-	-1176 B	-19912	74	1	2951	3	N	573	560	1			877
							125	5	630	9							
03	5270	X	5409	-0-	139 B	-19773	13	1	4520	3	N	796	730	1			943
							876	9									
04	5040	X	4939	-0-	-101 B	-19773	4038	3	92	5	N	735	922	1			756
							809	9									
05	4991	X	5007	-0-	16 B	-19757	3990	3	193	5	N	749	554	1			951
							824	9									
06	5220	X	5581	-0-	361 B	-19396	4727	3	20	5	N	758	916	1			793
							834	9									
07	5394	X	5531	-0-	137 B	-19259	4420	3	306	5	N	732	536	1			989
							805	9									
*08	5394	X	5319	-0-	-75 B	-19259	4371	3	159	5	N	717	739	1			967
							789	9									
*09	5580	X	4962	-0-	-618 B	-19259	4226	3	736	9	N	669	740	1			896
*10	5766	X	5788	-0-	22 B	-19237	4819	3	182	5	N	715	907	1			704
							787	9									
*11	5580	X	5221	-0-	-359 B	-19237	4488	3	733	9	N	666	745	1			625
12	5518	X	5192	-0-	-326 B	-19237	4446	3	746	9	N	678	563	1			740

TOTAL GAS PROD: 61,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,575

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7581	-0-	-417 B	-155354	227	1	6494	3	N	706	741	1			583
							83	5	777	9							
02	7224	X	4718	-0-	-2506 B	-155354	75	1	3974	3	N	455	365	1			673
							168	5	501	9							
03	7843	X	7842	-0-	-1 B	-155354	123	1	6913	3	N	733	555	1			851
							806	9									
04	7590	X	5127	-0-	-2463 B	-155354	189	1	4289	3	N	501	184	1			1168
							98	5	551	9							
05	7595	X	15	-0-	-7580 B	-155354	15	1			N	-0-					1168
06	7590	X	213	-0-	-7377 B	-155354	213	1			N	-0-					1168
07	7843	X	9559	-0-	1716 B	-153638	87	1	7920	3	N	913	1468	1			613
							548	5	1004	9							
*08	7843	X	7869	-0-	26 B	-153612	161	1	6731	3	N	666	557	1			722
							244	5	733	9							
*09	5130	X	6416	-0-	1286 B	-152326	154	1	5669	3	N	539	715	1			546
							593	9									
*10	9114	X	6145	-0-	-2969 B	-152326	36	1	5305	3	N	548	368	1			726
							201	5	603	9							
*11	8820	X	5944	-0-	-2876 B	-152326	117	1	5244	3	N	530	561	1			695
							583	9									
12	9114	X	6142	-0-	-2972 B	-152326	125	1	5455	3	N	511	921	1			285
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 67,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4586	-0-	-1273 B	-72344	273	1	3349	3	N	837	915	1			129
							43	5	921	9							
02	5292	X	4157	-0-	-1135 B	-72344	3110	3	131	5	N	833	743	1			219
							916	9									
03	5859	X	4230	-0-	-1629 B	-72344	6	1	3590	3	N	576	707	1			88
							634	9									
04	4890	X	3983	-0-	-907 B	-72344	198	1	2941	3	N	706	704	1			90
							67	5	777	9							
05	4712	X	3975	-0-	-737 B	-72344	222	1	2848	3	N	697	638	1			149
							138	5	767	9							
06	4440	X	4280	-0-	-160 B	-72344	291	1	3256	3	N	654	712	1			91
							14	5	719	9							
07	4588	X	3914	-0-	-674 B	-72344	316	1	2684	3	N	662	544	1			209
							186	5	728	9							
*08	4216	X	4180	-0-	-36 B	-72344	320	1	3032	3	N	653	735	1			127
							110	5	718	9							
*09	4290	X	2401	-0-	-1889 B	-72344	252	1	1738	3	N	374	338	1			163
							411	9									
*10	4433	X	-0-	-0-	-4433 B	-72344					N	-0-					163
*11	4290	X	90	-0-	-4200 B	-72344	90	1			N	-0-					163
12	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-72344					N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 35,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,992

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	X	198	-0-	-0- B	-0-	197	1	1	9	N	1					424
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					425
03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					425
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					425
05	2334	X	2334	-0-	-0- B	-0-	1722	3	83	5	N	481	343	1			563
							529	9									
06	528	X	528	-0-	-0- B	-0-	465	3	2	5	N	55					618
							61	9									
07	473	X	473	-0-	-0- B	-0-	387	3	27	5	N	54					672
							59	9									
*08	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	632	3	23	5	N	121	163	1			630
							133	9									
*09	164	X	164	-0-	-0- B	-0-	121	3	43	9	N	39					669
*10	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	523	3	20	5	N	133	154	1			648
							146	9									
*11	201	X	201	-0-	-0- B	-0-	100	3	101	9	N	92	178	1			562
*12	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	182	3	172	9	N	156	189	1			529

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6891	X	6891	-0-	-0- B	-0-	743	1	4758	3	N	1209	956	0	363	1	57
							60	5	1330	9							
02	5135	X	5135	-0-	-0- B	-0-	556	1	3414	3	N	929	572	0	187	1	227
							143	5	1022	9							
03	6182	X	6182	-0-	-0- B	-0-	788	1	4231	3	N	1057	1109	1			175
							1163	9									
04	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	763	1	3696	3	N	1023	904	1			294
							84	5	1125	9							
05	5795	X	5795	-0-	-0- B	-0-	778	1	3725	3	N	1011	1101	1			204
							180	5	1112	9							
06	6400	X	6400	-0-	-0- B	-0-	827	1	4408	3	N	1042	1114	1			132
							19	5	1146	9							
07	6825	X	6825	-0-	-0- B	-0-	666	1	4670	3	N	1061	568	0	554	1	71
							322	5	1167	9							
*08	6746	X	6746	-0-	-0- B	-0-	516	1	4881	3	N	1066	1068	0			69
							176	5	1173	9							
*09	6344	X	6344	-0-	-0- B	-0-	536	1	4707	3	N	1001	1002	0			68
							1101	9									
*10	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	372	1	4064	3	N	772	492	0	179	1	169
							153	5	849	9							
*11	6662	X	6662	-0-	-0- B	-0-	597	1	4818	3	N	1134	779	0	370	1	154
							1247	9									
*12	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	649	1	4515	3	N	1030	1032	0			152
							1133	9									

TOTAL GAS PROD: 74,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,335

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

01	0	X	5	-0-	5	B	-35696	5	1			N	-0-				153
02	0	X	84	-0-	84	B	-35612	3	1	28	3	N	47				200
								1	5	52	9						
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35612					N	-0-				200
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35612					N	2				202
05	0	X	55	-0-	55	B	-35557	4	1	16	3	N	31				233
								1	5	34	9						
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35557					N	-0-				233
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-35557					N	-0-	162	1		71
08	0	X	66	-0-	66	B	-35491	19	3	1	5	N	42				113
								46	9								
*09	0	X	20	-0-	20	B	-35471	14	3	6	9	N	5				118
*10	0	X	1146	-0-	1146	B	-34325	1050	3	40	5	N	51				169
								56	9								
*11	0	X	294	-0-	294	B	-34031	294	3			N	-0-				169
12	0	X	6207	-0-	6207	B	-27824	6206	3	1	9	N	1				170

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13247	X	13247	-0-	-0- B	-0-	17	1	10954	3	N	1943	1581	0	372	1	101
							139	5	2137	9							
02	8812	X	8812	-0-	-0- B	-0-	1	1	7098	3	N	1285	680	0	373	1	333
							299	5	1414	9							
03	11385	X	11385	-0-	-0- B	-0-	10	1	9382	3	N	1812	1998	1			147
							1993	9									
04	10799	X	10799	-0-	-0- B	-0-	8772	3	199	5	N	1662	1660	1			149
							1828	9									
05	10822	X	10822	-0-	-0- B	-0-	19	1	8597	3	N	1627	1650	1			126
							416	5	1790	9							
06	10109	X	10109	-0-	-0- B	-0-	70	1	8330	3	N	1522	1456	1			192
							35	5	1674	9							
07	10213	X	10213	-0-	-0- B	-0-	258	1	7673	3	N	1594	997	0	735	1	54
							529	5	1753	9							
*08	9783	X	9783	-0-	-0- B	-0-	292	1	7453	3	N	1608	1609	0			53
							269	5	1769	9							
*09	9543	X	9543	-0-	-0- B	-0-	295	1	7550	3	N	1544	1545	0			52
							1698	9									
*10	7022	X	7022	-0-	-0- B	-0-	149	1	5535	3	N	1026	716	0	174	1	188
							209	5	1129	9							
*11	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	1	1	7864	3	N	1596	1085	0	559	1	140
							1756	9									
*12	9604	X	9604	-0-	-0- B	-0-	3	1	7776	3	N	1659	1660	0			139
							1825	9									

TOTAL GAS PROD: 120,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,878

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	1820	-0-	1820 B	-30131	1540	3	20	5	N	236	186	1			174
							260	9									
02	0	X	564	-0-	564 B	-29567	440	3	19	5	N	95					269
							105	9									
03	0	X	1826	-0-	1826 B	-27741	6	1	1567	3	N	230	187	1			312
							253	9									
04	0	X	1256	-0-	1256 B	-26485	117	1	873	3	N	224	361	1			175
							20	5	246	9							
05	0	X	1255	-0-	1255 B	-25230	229	1	759	3	N	209	186	1			198
							37	5	230	9							
06	0	X	1117	-0-	1117 B	-24113	182	1	737	3	N	177	178	1			197
							3	5	195	9							
07	0	X	1277	-0-	1277 B	-22836	298	1	727	3	N	184	186	1			195
							50	5	202	9							
*08	0	X	1271	-0-	1271 B	-21565	330	1	708	3	N	188	176	1			207
							26	5	207	9							
*09	0	X	981	-0-	981 B	-20584	315	1	512	3	N	140	187	1			160
							154	9									
*10	0	X	1486	-0-	1486 B	-19098	284	1	991	3	N	158	176	1			142
							37	5	174	9							
*11	0	X	795	-0-	795 B	-18303	275	1	392	3	N	116					258
							128	9									
12	0	X	752	-0-	752 B	-17551	463	1	181	3	N	98	172	1			184
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	306	-0-	-190 B	-24588	306	1			N	-0-					80
02	448	X	93	-0-	-355 B	-24588	93	1			N	-0-					80
03	496	X	338	-0-	-158 B	-24588	338	1			N	-0-					80
04	480	X	244	-0-	-236 B	-24588	244	1			N	-0-					80
05	496	X	339	-0-	-157 B	-24588	339	1			N	-0-					80
06	330	X	350	-0-	20 B	-24568	350	1			N	-0-					80
07	248	N	374	-0-	126 B	-24442	374	1			N	-0-					80
08	341	N	417	-0-	76 B	-24366	417	1			N	-0-					80
09	360	N	410	-0-	50 B	-24316	410	1			N	-0-					80
*10	372	N	20723	-0-	20351 B	-3965	425	1	16478	3	N	2906	2703	1			283
							623	5	3197	9							
*11	25514	X	29479	-0-	3965 B	-0-	493	1	25456	3	N	3209	3425	1			67
							3530	9									
*12	15930	X	15930	-0-	-0- B	-0-	321	1	13289	3	N	2109	1976	1			200
							2320	9									

TOTAL GAS PROD: 69,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,224

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-235449					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5834	-0-	-180 B	-26846	470	1	4847	3	N	414					716
							62	5	455	9							
02	5376	X	4018	-0-	-1358 B	-26846	299	1	3260	3	N	292	187	1			821
							138	5	321	9							
03	6200	X	5801	-0-	-399 B	-26846	313	1	5022	3	N	424	372	1			873
							466	9									
04	6000	X	5564	-0-	-436 B	-26846	359	1	4681	3	N	380	921	1			332
							106	5	418	9							
05	6200	X	5481	-0-	-719 B	-26846	474	1	4356	3	N	400					732
							211	5	440	9							
06	5640	X	2904	-0-	-2736 B	-26846	336	1	2347	3	N	192					924
							10	5	211	9							
07	5797	X	5753	-0-	-44 B	-26846	240	1	4755	3	N	390					1314
							329	5	429	9							
*08	5797	X	4104	-0-	-1693 B	-26846	228	1	3441	3	N	282	1090	1			506
							125	5	310	9							
*09	5550	X	5321	-0-	-229 B	-26846	201	1	4669	3	N	410	372	1			544
							451	9									
*10	5766	X	5558	-0-	-208 B	-26846	246	1	4665	3	N	428	185	1			787
							176	5	471	9							
*11	5580	X	5536	-0-	-44 B	-26846	280	1	4762	3	N	449	545	1			691
							494	9									
12	5766	X	5107	-0-	-659 B	-26846	289	1	4344	3	N	431	558	1			564
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 60,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,492

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6682	-0-	-541 B	-13186	168	1	5220	3	N	1116	923	1			986
							66	5	1228	9							
02	6440	X	2931	-0-	-3509 B	-13186	35	1	2243	3	N	507	547	1			946
							95	5	558	9							
03	7130	X	8093	-0-	963 B	-12223	118	1	6511	3	N	1331	1277	1			1000
							1464	9									
04	6870	X	5469	-0-	-1401 B	-12223	73	1	4426	3	N	790	924	1			866
							101	5	869	9							
05	7099	X	5254	-0-	-1845 B	-12223	133	1	3932	3	N	908	1091	1			683
							190	5	999	9							
06	7830	X	6217	-0-	-1613 B	-12223	157	1	4985	3	N	958	911	1			730
							21	5	1054	9							
07	8091	X	5477	-0-	-2614 B	-12223	181	1	4141	3	N	790	723	1			797
							286	5	869	9							
*08	8091	X	5340	-0-	-2751 B	-12223	164	1	4148	3	N	798	744	1			851
							150	5	878	9							
*09	6210	X	5092	-0-	-1118 B	-12223	201	1	4056	3	N	759	908	1			702
							835	9									
*10	6417	X	5303	-0-	-1114 B	-12223	143	1	4131	3	N	794	741	1			755
							156	5	873	9							
*11	6210	X	5174	-0-	-1036 B	-12223	164	1	4183	3	N	752	743	1			764
							827	9									
12	5487	X	5416	-0-	-71 B	-12223	220	1	4269	3	N	843	938	1			669
							927	9									

TOTAL GAS PROD: 66,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,346

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5095	-0-	-268 B	-27512	4458	3	57	5	N	527	185	1			1022
							580	9									
02	4788	X	1452	-0-	-3336 B	-27512	5	1	1359	3	N	28	369	1			681
							57	5	31	9							
03	4960	X	1182	-0-	-3778 B	-27512	39	1	1066	3	N	70	373	1			378
							77	9									
04	4920	X	1290	-0-	-3630 B	-27512	1000	3	23	5	N	243					621
							267	9									
05	5084	X	384	-0-	-4700 B	-27512	359	3	17	5	N	7					628
							8	9									
06	4920	X	653	-0-	-4267 B	-27512	614	3	3	5	N	33					661
							36	9									
07	1612	X	430	-0-	-1182 B	-27512	1	1	401	3	N	-0-					661
							28	5									
*08	1333	X	247	-0-	-1086 B	-27512	238	3	9	5	N	-0-					661
09	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-27512					N	-0-					661
10	682	X	-0-	-0-	-682 B	-27512					N	-0-					661
*11	660	X	-0-	-0-	-660 B	-27512					N	-0-					661
12	434	X	-0-	-0-	-434 B	-27512					N	4					665

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34179	X	34179	-0-	-0- B	-0-	341	1	24431	3	N	8273	8275	0			112
							307	5	9100	9							
02	18405	X	18405	-0-	-0- B	-0-	12905	3	537	5	N	4512	4510	0			114
							4963	9									
03	29946	X	29946	-0-	-0- B	-0-	467	1	22304	3	N	6523	6515	0			122
							7175	9									
04	19873	X	19873	-0-	-0- B	-0-	537	1	14268	3	N	4315	4317	0			120
							321	5	4747	9							
05	13220	X	13220	-0-	-0- B	-0-	547	1	8975	3	N	2971	2967	0			124
							430	5	3268	9							
06	10235	X	10235	-0-	-0- B	-0-	540	1	7122	3	N	2312	2314	0			122
							30	5	2543	9							
07	9682	X	9682	-0-	-0- B	-0-	506	1	6302	3	N	2221	2224	0			119
							431	5	2443	9							
*08	7990	X	7990	-0-	-0- B	-0-	447	1	5220	3	N	1942	1876	0	173	1	12
							187	5	2136	9							
*09	7970	X	7970	-0-	-0- B	-0-	458	1	5471	3	N	1855	1856	0			11
							2041	9									
*10	6211	X	6211	-0-	-0- B	-0-	1	1	5140	3	N	797	797	0			11
							193	5	877	9							
*11	6674	X	6674	-0-	-0- B	-0-	478	1	5216	3	N	891	891	0			11
							980	9									
*12	6358	X	6358	-0-	-0- B	-0-	501	1	4811	3	N	951	391	0	358	1	213
							1046	9									

TOTAL GAS PROD: 170,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,563

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4374	-0-		313	B	-46013	2	1	3608	3	N	653	560	1		779
									46	5	718	9						
02	3976	X	1829	-0-		-2147	B	-46013	1461	3	62	5	N	278	357	1		700
									306	9								
03	4402	X	4822	-0-		420	B	-45593	10	1	4002	3	N	736	552	1		884
									810	9								
04	4260	X	4749	-0-		489	B	-45104	3935	3	89	5	N	659	732	1		811
									725	9								
05	4371	X	4998	-0-		627	B	-44477	3	1	4035	3	N	695	717	1		789
									195	5	765	9						
06	4680	X	5264	-0-		584	B	-43893	51	1	4467	3	N	661	715	1		735
									19	5	727	9						
07	4898	X	4756	-0-		-142	B	-43893	13	1	3888	3	N	533	687	1		581
									269	5	586	9						
*08	4991	X	4482	-0-		-509	B	-43893	8	1	3677	3	N	604	741	1		444
									133	5	664	9						
*09	5250	X	5072	-0-		-178	B	-43893	16	1	4450	3	N	551	367	1		628
									606	9								
*10	5425	X	4378	-0-		-1047	B	-43893	11	1	3562	3	N	609	924	1		313
									135	5	670	9						
*11	5250	X	3847	-0-		-1403	B	-43893	19	1	3212	3	N	560	545	1		328
									616	9								
12	5239	X	4208	-0-		-1031	B	-43893	7	1	3528	3	N	612	370	1		570
									673	9								

TOTAL GAS PROD: 52,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,151

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	4818	-0-		-2560	B	-33018	209	1	3898	3	N	601	187	1		714
									50	5	661	9						
02	6664	X	1374	-0-		-5290	B	-33018	2	1	1078	3	N	225	188	1		751
									46	5	248	9						
03	5797	X	4832	-0-		-965	B	-33018	39	1	4086	3	N	643	740	1		654
									707	9								
04	5280	X	5132	-0-		-148	B	-33018	13	1	4359	3	N	601	547	1		708
									99	5	661	9						
05	5456	X	4536	-0-		-920	B	-33018	26	1	3675	3	N	597	556	1		749
									178	5	657	9						
06	4680	X	4180	-0-		-500	B	-33018	27	1	3557	3	N	528	544	1		733
									15	5	581	9						
07	5301	X	4082	-0-		-1219	B	-33018	27	1	3300	3	N	479	552	1		660
									228	5	527	9						
*08	5301	X	4121	-0-		-1180	B	-33018	47	1	3356	3	N	542	555	1		647
									122	5	596	9						
*09	5130	X	3447	-0-		-1683	B	-33018	19	1	2887	3	N	492	713	1		426
									541	9								
*10	4526	X	3390	-0-		-1136	B	-33018	10	1	2757	3	N	472	185	1		713
									104	5	519	9						
*11	4170	X	4390	-0-		220	B	-32798	58	1	3637	3	N	632	737	1		608
									695	9								
12	4123	X	3588	-0-		-535	B	-32798	12	1	2982	3	N	540	373	1		775
									594	9								

TOTAL GAS PROD: 47,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6980	-0-		-739	B	-54206	312	1	5802	3	N	720	720	0			81
									74	5	792	9							
02	6972	X	4857	-0-		-2115	B	-54206	255	1	3911	3	N	479	479	0			81
									164	5	527	9							
03	8339	X	8291	-0-		-48	B	-54206	303	1	6998	3	N	900	900	0			81
									990	9									
04	8070	X	7229	-0-		-841	B	-54206	302	1	5965	3	N	752	753	0			80
									135	5	827	9							
05	8339	X	7897	-0-		-442	B	-54206	304	1	6395	3	N	809	809	0			80
									308	5	890	9							
06	8010	X	7227	-0-		-783	B	-54206	298	1	6094	3	N	735	736	0			79
									26	5	809	9							
07	8277	X	6558	-0-		-1719	B	-54206	304	1	5144	3	N	687	687	0			79
									354	5	756	9							
*08	8277	X	6189	-0-		-2088	B	-54206	310	1	4955	3	N	677	678	0			78
									179	5	745	9							
*09	7650	X	4111	-0-		-3539	B	-54206	601	1	3006	3	N	458	403	0			133
									504	9									
10	7905	X	1659	-0-		-6246	B	-54206	1587	1	2	3	N	64	68	0			129
									70	9									
*11	7230	X	423	-0-		-6807	B	-54206	410	1	13	9	N	12	14	0			127
12	6572	X	252	-0-		-6320	B	-54206	240	1	12	9	N	11	11	0			127

TOTAL GAS PROD: 61,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,304

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5652	-0-		-3338	B	-16057	171	1	4317	3	N	1008	549	1			847
									55	5	1109	9							
02	6552	X	5252	-0-		-1300	B	-16057	52	1	4254	3	N	696	742	1			801
									180	5	766	9							
03	6975	X	9969	-0-		2994	B	-13063	85	1	8319	3	N	1423	1484	1			740
									1565	9									
04	6720	X	10011	-0-		3291	B	-9772	49	1	8530	3	N	1125	1115	1			750
									194	5	1238	9							
05	6479	X	11260	-0-		4781	B	-4991	85	1	9368	3	N	1230	1115	1			865
									454	5	1353	9							
06	9660	X	7799	-0-		-1861	B	-4991	12	1	6345	3	N	1286	1287	1			864
									27	5	1415	9							
07	10354	X	8594	-0-		-1760	B	-4991	8	1	7009	3	N	993	920	1			937
									485	5	1092	9							
*08	11253	X	5985	-0-		-5268	B	-4991	4823	3	175	5	N	897	920	1			914
									987	9									
*09	10890	X	6042	-0-		-4848	B	-4991	5013	3	1029	9	N	935	1104	1			745
*10	11253	X	5205	-0-		-6048	B	-4991	3	1	4145	3	N	818	915	1			648
									157	5	900	9							
*11	8310	X	7023	-0-		-1287	B	-4991	22	1	5762	3	N	1126	1295	1			479
									1239	9									
12	8587	X	4289	-0-		-4298	B	-4991	6	1	3151	3	N	1029	1116	1			392
									1132	9									

TOTAL GAS PROD: 87,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,566

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3987	-0-	-105 B	-39776	3279	3	42	5	N	605	186	1	735
							666	9							
02	4172	X	3475	-0-	-697 B	-39776	2931	3	124	5	N	382	368	1	749
							420	9							
03	4619	X	6264	-0-	1645 B	-38131	5405	3	859	9	N	781	746	1	784
04	4470	X	5349	-0-	879 B	-37252	4547	3	103	5	N	635	736	1	683
							699	9							
05	4464	X	6447	-0-	1983 B	-35269	1	1	5487	3	N	630	554	1	759
							266	5	693	9					
06	5640	X	3543	-0-	-2097 B	-35269	2978	3	13	5	N	502	546	1	715
							552	9							
07	5828	X	5027	-0-	-801 B	-35269	4085	3	282	5	N	600	559	1	756
							660	9							
*08	5828	X	3727	-0-	-2101 B	-35269	3048	3	111	5	N	516	558	1	714
							568	9							
*09	5640	X	3344	-0-	-2296 B	-35269	2802	3	542	9	N	493	556	1	651
*10	5828	X	3601	-0-	-2227 B	-35269	2919	3	110	5	N	520	552	1	619
							572	9							
*11	4860	X	3834	-0-	-1026 B	-35269	3239	3	595	9	N	541	553	1	607
12	5022	X	4385	-0-	-637 B	-35269	3713	3	672	9	N	611	551	1	667

TOTAL GAS PROD: 52,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,816

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

01	5952	X	4572	-0-	-1380 B	-46457	242	1	3542	3	N	675	737	1	709
							45	5	743	9					
02	5376	X	997	-0-	-4379 B	-46457	76	1	725	3	N	150			859
							31	5	165	9					
03	5797	X	2246	-0-	-3551 B	-46457	59	1	1750	3	N	397	359	1	897
							437	9							
04	4530	X	1404	-0-	-3126 B	-46457	43	1	1179	3	N	141	178	1	860
							27	5	155	9					
05	4557	X	2590	-0-	-1967 B	-46457	52	1	2067	3	N	337	368	1	829
							100	5	371	9					
06	4410	X	2452	-0-	-1958 B	-46457	30	1	1982	3	N	393	359	1	863
							8	5	432	9					
07	2232	X	2078	-0-	-154 B	-46457	203	1	1483	3	N	263	359	1	767
							103	5	289	9					
*08	2604	X	3387	-0-	783 B	-45674	153	1	2620	3	N	472	543	1	696
							95	5	519	9					
*09	2520	X	3753	-0-	1233 B	-44441	246	1	3116	3	N	355	185	1	866
							391	9							
*10	2604	X	3247	-0-	643 B	-43798	214	1	2514	3	N	385	932	1	319
							95	5	424	9					
*11	3270	X	35	-0-	-3235 B	-43798	34	1	1	9	N	1			320
12	3875	X	4147	-0-	272 B	-43526	106	1	3611	3	N	391	356	1	355
							430	9							

TOTAL GAS PROD: 30,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13900	-0-	-1724 B	-53090	388	1	11667	3	N	1542	1469	1			315
							149	5	1696	9							
02	14112	X	10569	-0-	-3543 B	-53090	193	1	8914	3	N	987	896	1			406
							376	5	1086	9							
03	15624	X	13414	-0-	-2210 B	-53090	345	1	11471	3	N	1453	1667	1			192
							1598	9									
04	14790	X	12470	-0-	-2320 B	-53090	373	1	10314	3	N	1407	1275	1			324
							235	5	1548	9							
05	15097	X	12449	-0-	-2648 B	-53090	379	1	10113	3	N	1334	1454	1			204
							490	5	1467	9							
06	13440	X	12353	-0-	-1087 B	-53090	340	1	10472	3	N	1360	1246	1			318
							45	5	1496	9							
07	13423	X	12266	-0-	-1157 B	-53090	304	1	9839	3	N	1312	1454	1			176
							680	5	1443	9							
*08	13423	X	12321	-0-	-1102 B	-53090	346	1	10156	3	N	1319	1281	1			214
							368	5	1451	9							
*09	12480	X	11395	-0-	-1085 B	-53090	426	1	9591	3	N	1253	1264	1			203
							1378	9									
*10	12772	X	11365	-0-	-1407 B	-53090	558	1	9118	3	N	1222	1098	1			327
							345	5	1344	9							
*11	12360	X	3870	-0-	-8490 B	-53090	203	1	3274	3	N	357	553	1			131
							393	9									
12	12307	X	-0-	-0-	-12307 B	-53090					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 126,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,546

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	12492	-0-	-218 B	-102739	10628	3	135	5	N	1572	1655	1			260
							1729	9									
02	11032	X	8931	-0-	-2101 B	-102739	7457	3	315	5	N	1054	927	1			387
							1159	9									
03	11532	X	12458	-0-	926 B	-101813	10739	3	1719	9	N	1563	1652	1			298
04	12090	X	11869	-0-	-221 B	-101813	10210	3	232	5	N	1297	1464	1			131
							1427	9									
05	12493	X	12542	-0-	49 B	-101764	10356	3	501	5	N	1532	1426	1			237
							1685	9									
06	12090	X	11746	-0-	-344 B	-101764	10258	3	44	5	N	1313	1255	1			295
							1444	9									
07	12462	X	11484	-0-	-978 B	-101764	9350	3	646	5	N	1353	1288	1			360
							1488	9									
*08	12555	X	11085	-0-	-1470 B	-101764	9228	3	335	5	N	1384	1467	1			277
							1522	9									
*09	12150	X	9400	-0-	-2750 B	-101764	8070	3	1330	9	N	1209	1200	1			286
*10	12555	X	9518	-0-	-3037 B	-101764	7966	3	301	5	N	1137	1088	1			335
							1251	9									
*11	11760	X	3509	-0-	-8251 B	-101764	20	1	2987	3	N	456	540	1			251
							502	9									
12	11470	X	-0-	-0-	-11470 B	-101764					N	-0-					251

TOTAL GAS PROD: 115,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,870

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7992	-0-	-2238 B	-65628	345	1	6260	3	N	1189	1188	0			41
							79	5	1308	9							
02	8540	X	5668	-0-	-2872 B	-65628	280	1	4358	3	N	770	593	0	160	1	58
							183	5	847	9							
03	9331	X	7601	-0-	-1730 B	-65628	361	1	6004	3	N	1124	1126	0			56
							1236	9									
04	8100	X	7037	-0-	-1063 B	-65628	298	1	5495	3	N	1018	1018	0			56
							124	5	1120	9							
05	8153	X	7260	-0-	-893 B	-65628	2	1	5849	3	N	1025	1030	0			51
							281	5	1128	9							
06	7740	X	6965	-0-	-775 B	-65628	3	1	5856	3	N	983	983	0			51
							25	5	1081	9							
07	7595	X	7176	-0-	-419 B	-65628	18	1	5670	3	N	998	999	0			50
							390	5	1098	9							
*08	7595	X	7083	-0-	-512 B	-65628	82	1	5715	3	N	982	983	0			49
							206	5	1080	9							
*09	7050	X	6550	-0-	-500 B	-65628	146	1	5423	3	N	892	719	0	186	1	36
							981	9									
*10	7254	X	6839	-0-	-415 B	-65628	234	1	5352	3	N	956	952	0			40
							201	5	1052	9							
*11	6960	X	6132	-0-	-828 B	-65628	225	1	4913	3	N	904	906	0			38
							994	9									
12	7161	X	5415	-0-	-1746 B	-65628	284	1	4326	3	N	732	19	0	706	1	45
							805	9									

TOTAL GAS PROD: 81,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,573

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13540	-0-	-1309 B	-152352	440	1	11406	3	N	1408	1311	1			750
							145	5	1549	9							
02	13020	X	9429	-0-	-3591 B	-152352	241	1	7899	3	N	869	922	1			697
							333	5	956	9							
03	13826	X	14674	-0-	848 B	-151504	272	1	12850	3	N	1411	1102	1			1006
							1552	9									
04	13380	X	7513	-0-	-5867 B	-151504	271	1	6346	3	N	684	370	1			1320
							144	5	752	9							
05	13826	X	259	-0-	-13567 B	-151504	259	1			N	-0-					1320
06	14190	X	254	-0-	-13936 B	-151504	254	1			N	-0-					1320
07	14663	X	18525	-0-	3862 B	-147642	443	1	15250	3	N	1616	2020	1			916
							1054	5	1778	9							
*08	14663	X	18211	-0-	3548 B	-144094	448	1	15454	3	N	1590	1844	1			662
							560	5	1749	9							
*09	7500	X	14438	-0-	6938 B	-137156	421	1	12625	3	N	1265	1299	1			628
							1392	9									
*10	15252	X	13591	-0-	-1661 B	-137156	378	1	11398	3	N	1258	1290	1			596
							431	5	1384	9							
*11	14760	X	12632	-0-	-2128 B	-137156	384	1	10907	3	N	1219	1105	1			710
							1341	9									
12	15252	X	13684	-0-	-1568 B	-137156	370	1	11900	3	N	1285	1302	1			693
							1414	9									

TOTAL GAS PROD: 136,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,605

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	43	-0-	-1135 B	-45312	39	3	4	9	N	4					236
02	224	X	223	-0-	-1 B	-45312	204	3	9	5	N	9					245
							10	9									
03	248	X	-0-	-0-	-248 B	-45312					N	1					246
04	240	X	122	-0-	-118 B	-45312	47	3	1	5	N	67					313
							74	9									
05	248	X	98	-0-	-150 B	-45312	79	3	4	5	N	14					327
							15	9									
06	240	X	57	-0-	-183 B	-45312	57	3			N	-0-					327
07	248	X	262	-0-	14 B	-45298	237	3	16	5	N	8					335
							9	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-45298					N	-0-					335
09	120	X	-0-	-0-	-120 B	-45298					N	-0-					335
10	310	X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	-0-					335
*11	300	X	-0-	-0-	-300 B	-45298					N	-0-					335
12	310	X	-0-	-0-	-310 B	-45298					N	5					340

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	13776	-0-	-2406 B	-482486	11022	3	140	5	Y	2376	2577	1			453
							2614	9									
02	14140	X	11222	-0-	-2918 B	-482486	465	1	8455	3	Y	1768	1296	1			925
							357	5	1945	9							
03	15004	X	13191	-0-	-1813 B	-482486	798	1	9967	3	Y	2205	2407	1			723
							2426	9									
04	14490	X	13605	-0-	-885 B	-482486	253	1	10623	3	Y	2261	2554	1			430
							242	5	2487	9							
05	14074	X	14049	-0-	-25 B	-482486	114	1	10870	3	Y	2308	2205	1			533
							526	5	2539	9							
06	13320	X	12267	-0-	-1053 B	-482486	166	1	9950	3	Y	1917	1742	1			708
							42	5	2109	9							
07	14043	X	12853	-0-	-1190 B	-482486	40	1	9796	3	Y	2127	2388	1			447
							677	5	2340	9							
*08	14043	X	12812	-0-	-1231 B	-482486	165	1	9976	3	Y	2099	2020	1			526
							362	5	2309	9							
*09	13590	X	12517	-0-	-1073 B	-482486	1604	1	8694	3	Y	2017	2162	1			381
							2219	9									
*10	14043	X	14793	-0-	750 B	-481736	32	1	12119	3	Y	1985	1644	1			722
							458	5	2184	9							
*11	12450	X	7084	-0-	-5366 B	-481736	58	1	5710	3	Y	1196	1471	1			447
							1316	9									
12	12927	X	889	-0-	-12038 B	-481736	889	1			Y	-0-					447

TOTAL GAS PROD: 139,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,259

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14477	X	11994	-0-	-2483 B	-405384	1331	1	8405	3	Y	1955	2405	1	495
							107	5	2151	9					
02	12796	X	9554	-0-	-3242 B	-405384	1199	1	6625	3	Y	1318	1127	1	686
							280	5	1450	9					
03	14167	X	10750	-0-	-3417 B	-405384	1347	1	7465	3	Y	1762	2034	1	414
							1938	9							
04	12840	X	10979	-0-	-1861 B	-405384	1439	1	7386	3	Y	1805	1833	1	386
							168	5	1986	9					
05	12865	X	10276	-0-	-2589 B	-405384	1463	1	6705	3	Y	1621	1771	1	236
							325	5	1783	9					
06	11580	X	10748	-0-	-832 B	-405384	1693	1	7082	3	Y	1766	1616	1	386
							30	5	1943	9					
07	11346	X	9997	-0-	-1349 B	-405384	1706	1	6087	3	Y	1621	1477	1	530
							421	5	1783	9					
*08	11346	X	11003	-0-	-343 B	-405384	1965	1	6879	3	Y	1736	1664	1	602
							249	5	1910	9					
*09	10980	X	8870	-0-	-2110 B	-405384	829	1	6392	3	Y	1499	1679	1	422
							1649	9							
*10	11098	X	9646	-0-	-1452 B	-405384	1616	1	6515	3	Y	1154	1037	1	539
							246	5	1269	9					
*11	10740	X	5195	-0-	-5545 B	-405384	1045	1	3193	3	Y	870	1115	1	294
							957	9							
12	11005	X	54	-0-	-10951 B	-405384	54	1			Y	-0-			294

TOTAL GAS PROD: 109,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,107

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2605	-0-	-1146 B	-77875	719	1	1395	3	N	430	542	1	174
							18	5	473	9					
02	2240	X	1992	-0-	-248 B	-77875	44	1	1447	3	N	400	372	1	202
							61	5	440	9					
03	2573	X	1260	-0-	-1313 B	-77875	11	1	879	3	N	336	373	1	165
							370	9							
04	2520	X	1501	-0-	-1019 B	-77875	1152	3	26	5	N	294	163	1	296
							323	9							
05	2604	X	1477	-0-	-1127 B	-77875	1125	3	54	5	N	271	365	1	202
							298	9							
06	2520	X	1347	-0-	-1173 B	-77875	1075	3	5	5	N	243	182	1	263
							267	9							
07	2201	X	1213	-0-	-988 B	-77875	2	1	900	3	N	226	177	1	312
							62	5	249	9					
*08	1550	X	1577	-0-	27 B	-77848	41	1	1239	3	N	229	181	1	360
							45	5	252	9					
*09	1500	X	1693	-0-	193 B	-77655	1519	3	174	9	N	158	186	1	332
*10	1488	X	1406	-0-	-82 B	-77655	1147	3	43	5	N	196	350	1	178
							216	9							
*11	1530	X	1168	-0-	-362 B	-77655	91	1	832	3	N	223			401
							245	9							
12	1736	X	882	-0-	-854 B	-77655	134	1	476	3	N	247	373	1	275
							272	9							

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	21649	-0-	9652 B	-30432	500	1	15807	3	N	4674	4251	1			870
							201	5	5141	9							
02	10836	X	14328	-0-	3492 B	-26940	790	1	9732	3	N	3086	3526	1			430
							411	5	3395	9							
*03	11997	X	7821	-0-	-4176 B	-26940	710	1	5338	3	N	1612	1642	1			400
							1773	9									
04	11610	X	6524	-0-	-5086 B	-26940	775	1	4239	3	N	1285	1294	1			391
							96	5	1414	9							
05	11997	X	5976	-0-	-6021 B	-26940	822	1	3743	3	N	1118	1107	1			402
							181	5	1230	9							
06	11610	X	4608	-0-	-7002 B	-26940	822	1	2780	3	N	904	897	1			409
							12	5	994	9							
07	11997	X	4159	-0-	-7838 B	-26940	854	1	2340	3	N	731	126	0	717	1	297
							161	5	804	9							
*08	7812	X	4003	-0-	-3809 B	-26940	835	1	2171	3	N	835	506	0			626
							78	5	919	9							
*09	6510	X	3704	-0-	-2806 B	-26940	831	1	1949	3	N	840	501	0	725	1	240
							924	9									
*10	5983	X	2347	-0-	-3636 B	-26940	913	1	895	3	N	460	462	0			238
							33	5	506	9							
*11	4620	X	1114	-0-	-3506 B	-26940	793	1	113	3	N	189	99	0			328
							208	9									
12	4154	X	1065	-0-	-3089 B	-26940	875	1	190	9	N	173	174	1			327

TOTAL GAS PROD: 77,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,907

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24986	X	22231	-0-	-2755 B	-442721	1697	1	15753	3	Y	4164	4066	1			789
							201	5	4580	9							
*02	21980	X	16176	-0-	-5804 B	-442721	1353	1	11180	3	Y	2883	2964	1			708
							472	5	3171	9							
03	24149	X	21353	-0-	-2796 B	-442721	1465	1	15359	3	Y	4117	4226	1			599
							4529	9									
04	22920	X	21680	-0-	-1240 B	-442721	1708	1	15195	3	Y	4028	3979	1			648
							346	5	4431	9							
05	22661	X	22437	-0-	-224 B	-442721	1844	1	15202	3	Y	4232	4158	1			722
							736	5	4655	9							
06	21540	X	21853	-0-	313 B	-442408	1594	1	15824	3	Y	3971	4338	1			355
							67	5	4368	9							
07	22413	X	21509	-0-	-904 B	-442408	2006	1	14147	3	Y	3980	3644	1			691
							978	5	4378	9							
*08	22444	X	20509	-0-	-1935 B	-442408	1986	1	13778	3	Y	3859	3626	1			924
							500	5	4245	9							
*09	21720	X	13649	-0-	-8071 B	-442408	1964	1	9039	3	Y	2405	3134	1			195
							2646	9									
*10	22568	X	1655	-0-	-20913 B	-442408	1655	1			Y	-0-	167	1			28
*11	21840	X	-0-	-0-	-21840 B	-442408					Y	-0-					28
12	21514	X	14	-0-	-21500 B	-442408	14	1			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 183,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,639

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16182	X	15034	-0-	-1148 B	-595182	681	1	12021	3	Y	1981	2218	1			367
							153	5	2179	9							
02	14280	X	12369	-0-	-1911 B	-595182	501	1	9941	3	Y	1370	1289	1			448
							420	5	1507	9							
03	15221	X	15251	-0-	30 B	-595152	532	1	12614	3	Y	1914	2006	1			356
							2105	9									
04	14730	X	14040	-0-	-690 B	-595152	419	1	11343	3	Y	1836	1839	1			353
							258	5	2020	9							
05	15221	X	15578	-0-	357 B	-594795	643	1	12221	3	Y	1929	1829	1			453
							592	5	2122	9							
06	14760	X	13962	-0-	-798 B	-594795	454	1	11565	3	Y	1722	1646	1			529
							49	5	1894	9							
07	15252	X	15086	-0-	-166 B	-594795	375	1	11845	3	Y	1861	2011	1			379
							819	5	2047	9							
*08	15562	X	14801	-0-	-761 B	-594795	373	1	12013	3	Y	1799	1669	1			509
							436	5	1979	9							
*09	15060	X	16950	-0-	1890 B	-592905	454	1	14451	3	Y	1859	1831	1			537
							2045	9									
*10	15562	X	7874	-0-	-7688 B	-592905	136	1	6715	3	Y	699	921	1			315
							254	5	769	9							
*11	14610	X	11599	-0-	-3011 B	-592905	526	1	9503	3	Y	1427	1315	1			427
							1570	9									
12	17515	X	335	-0-	-17180 B	-592905	335	1			Y	-0-					427

TOTAL GAS PROD: 152,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,397

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	590	-0-	-15437 B	-0-	208	1	240	3	N	126					414
							3	5	139	9							
02	14476	X	-0-	-0-	-14476 B	-0-					N	-0-	189	1			225
03	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					225
04	15510	X	-0-	-0-	-15510 B	-0-					N	-0-					225
05	16027	X	-0-	-0-	-16027 B	-0-					N	-0-					225
06	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					225
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					225
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					225
*09	1076	X	1076	-0-	-0- B	-0-	845	3	231	9	N	210					435
*10	2179	X	2179	-0-	-0- B	-0-	1697	3	64	5	N	380	541	1			274
							418	9									
*11	537	X	537	-0-	-0- B	-0-	37	1	435	3	N	59					333
							65	9									
12	1116	X	586	-0-	-530 B	-0-	549	3	37	9	N	34					367

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19127	X	16810	-0-	-2317 B	-414875	1	1	13391	3	N	2952	2927	1			248
							171	5	3247	9							
*02	16828	X	12145	-0-	-4683 B	-414875	15	1	9580	3	N	1951	2027	1			172
							404	5	2146	9							
03	18011	X	16327	-0-	-1684 B	-414875	3	1	13128	3	N	2905	2764	1			313
							3196	9									
04	17220	X	16195	-0-	-1025 B	-414875	12743	3	289	5	N	2875	1028	0	2024	1	136
							3163	9									
05	17515	X	15674	-0-	-1841 B	-414875	3	1	12184	3	N	2639	2275	0	187	1	313
							584	5	2903	9							
06	16290	X	15846	-0-	-444 B	-414875	12725	3	54	5	N	2788	2799	0	180	1	122
							3067	9									
07	16740	X	15476	-0-	-1264 B	-414875	11709	3	802	5	N	2695	2563	0	177	1	77
							2965	9									
*08	16740	X	13171	-0-	-3569 B	-414875	10326	3	371	5	N	2249	2249	0			77
							2474	9									
*09	16200	X	17299	-0-	1099 B	-413776	1	1	14295	3	N	2730	2199	0	539	1	69
							3003	9									
*10	16368	X	20401	-0-	4033 B	-409743	11	1	16809	3	N	2678	502	0	1854	1	391
							635	5	2946	9							
*11	15840	X	19791	-0-	3951 B	-405792	28	1	16960	3	N	2548	2802	1			137
							2803	9									
12	17887	X	20145	-0-	2258 B	-403534	17344	3	2801	9	N	2546	2425	1			258

TOTAL GAS PROD: 199,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,556

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3837	-0-	-1743 B	-487283	525	1	2618	3	N	601	722	1			89
							33	5	661	9							
02	5264	X	5618	-0-	354 B	-486929	383	1	4229	3	N	753	753	1			89
							178	5	828	9							
03	5828	X	2998	-0-	-2830 B	-486929	454	1	2061	3	N	439	375	1			153
							483	9									
04	5640	X	622	-0-	-5018 B	-486929	454	1	168	9	N	153	180	1			126
05	6231	X	695	-0-	-5536 B	-486929	546	1	149	9	N	135	172	1			89
06	6030	X	1658	-0-	-4372 B	-486929	654	1	783	3	N	198	167	1			120
							3	5	218	9							
07	6231	X	1701	-0-	-4530 B	-486929	608	1	821	3	N	195	173	1			142
							57	5	215	9							
*08	3007	X	1664	-0-	-1343 B	-486929	446	1	967	3	N	196	184	1			154
							35	5	216	9							
*09	1650	X	1417	-0-	-233 B	-486929	508	1	702	3	N	188	174	1			168
							207	9									
*10	1705	X	1160	-0-	-545 B	-486929	552	1	392	3	N	183	180	1			171
							15	5	201	9							
*11	1650	X	720	-0-	-930 B	-486929	545	1	175	9	N	159	174	1			156
12	1705	X	1036	-0-	-669 B	-486929	624	1	225	3	N	170	174	1			152
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 23,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	15281	-0-	-2234 B	-427224	12	1	13324	3	N	1614	1851	1			160
							170	5	1775	9							
02	15036	X	12714	-0-	-2322 B	-427224	10860	3	458	5	N	1269	1130	1			299
							1396	9									
*03	15903	X	16826	-0-	923 B	-426301	14547	3	2279	9	N	2072	2197	1			174
04	15390	X	13847	-0-	-1543 B	-426301	11628	3	264	5	N	1777	1655	1			296
							1955	9									
05	15903	X	14483	-0-	-1420 B	-426301	12527	3	606	5	N	1227	1286	1			237
							1350	9									
06	16290	X	10779	-0-	-5511 B	-426301	9290	3	39	5	N	1318	1282	1			273
							1450	9									
07	16833	X	12188	-0-	-4645 B	-426301	9754	3	674	5	N	1600	1647	1			226
							1760	9									
*08	16833	X	12439	-0-	-4394 B	-426301	10310	3	374	5	N	1595	1648	1			173
							1755	9									
*09	14010	X	11632	-0-	-2378 B	-426301	9957	3	1675	9	N	1523	1478	1			218
*10	14477	X	11762	-0-	-2715 B	-426301	9683	3	366	5	N	1557	1676	1			99
							1713	9									
*11	12030	X	9819	-0-	-2211 B	-426301	8166	3	1653	9	N	1503	1442	1			160
12	12431	X	8931	-0-	-3500 B	-426301	7248	3	1683	9	N	1530	1477	1			213

TOTAL GAS PROD: 150,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,585

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	6933	-0-	-5374 B	-443608	125	1	5195	3	N	1406	953	0	354	1	136
							66	5	1547	9							
02	10612	X	5257	-0-	-5355 B	-443608	32	1	3951	3	N	1007	222	0	746	1	175
							166	5	1108	9							
03	10137	X	5914	-0-	-4223 B	-443608	15	1	4344	3	N	1414	148	0	1284	1	157
							1555	9									
04	9090	X	8135	-0-	-955 B	-443608	38	1	6163	3	N	1631	206	0	1464	1	118
							140	5	1794	9							
05	8463	X	9416	-0-	953 B	-442655	1	1	7148	3	N	1749	1133	0	713	1	21
							343	5	1924	9							
06	6720	X	9039	-0-	2319 B	-440336	7142	3	30	5	N	1697	1697	0			21
							1867	9									
07	8401	X	7735	-0-	-666 B	-440336	5822	3	399	5	N	1376	1374	0			23
							1514	9									
*08	9424	X	8402	-0-	-1022 B	-440336	6445	3	233	5	N	1567	358	0	1116	1	116
							1724	9									
*09	9120	X	7022	-0-	-2098 B	-440336	5	1	5566	3	N	1319	18	0	1278	1	139
							1451	9									
*10	9424	X	8816	-0-	-608 B	-440336	6845	3	259	5	N	1556	1466	1			229
							1712	9									
*11	9030	X	5170	-0-	-3860 B	-440336	3828	3	1342	9	N	1220	1302	1			147
12	8401	X	7194	-0-	-1207 B	-440336	5769	3	1425	9	N	1295	1297	1			145

TOTAL GAS PROD: 89,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,237

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	24324	-0-	24324 B	-84754	262	1	20256	3	N	3228	3228	0			103
							255	5	3551	9							
02	0	X	18540	-0-	18540 B	-66214	209	1	14936	3	N	2517	2383	0			237
							626	5	2769	9							
03	0	X	23436	-0-	23436 B	-42778	198	1	19749	3	N	3172	3091	0	185	1	133
							3489	9									
04	0	X	22420	-0-	22420 B	-20358	241	1	18476	3	N	2986	2986	0			133
							418	5	3285	9							
05	0	X	17463	-0-	17463 B	-2895	188	1	14010	3	N	2355	2355	0			133
							674	5	2591	9							
06	19055	X	21950	-0-	2895 B	-0-	274	1	18351	3	N	2952	2953	0			132
							78	5	3247	9							
07	21327	X	21327	-0-	-0- B	-0-	251	1	16842	3	N	2796	2797	0			131
							1158	5	3076	9							
*08	20649	X	20649	-0-	-0- B	-0-	243	1	16824	3	N	2704	2706	0			129
							608	5	2974	9							
*09	19235	X	19235	-0-	-0- B	-0-	270	1	16167	3	N	2544	2546	0			127
							2798	9									
*10	19409	X	19409	-0-	-0- B	-0-	352	1	15633	3	N	2577	2579	0			125
							589	5	2835	9							
*11	18250	X	18250	-0-	-0- B	-0-	318	1	15247	3	N	2441	2371	0			195
							2685	9									
*12	18283	X	18283	-0-	-0- B	-0-	334	1	15219	3	N	2482	2482	0	182	1	13
							2730	9									

TOTAL GAS PROD: 245,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,754

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44149	X	44149	-0-	-0- B	-0-	477	1	36920	3	Y	5717	5712	0			143
							463	5	6289	9							
02	35229	X	35229	-0-	-0- B	-0-	401	1	28856	3	Y	4339	4329	0			153
							1199	5	4773	9							
03	37757	X	37757	-0-	-0- B	-0-	336	1	33683	3	Y	3398	3454	0			97
							3738	9									
04	42259	X	42259	-0-	-0- B	-0-	456	1	35271	3	Y	5218	5176	0			139
							792	5	5740	9							
05	45674	X	45674	-0-	-0- B	-0-	499	1	37480	3	Y	5366	5364	0			141
							1792	5	5903	9							
06	42870	X	42870	-0-	-0- B	-0-	542	1	36529	3	Y	5133	5132	0			142
							153	5	5646	9							
07	42261	X	42261	-0-	-0- B	-0-	509	1	34364	3	Y	4580	4593	0			129
							2350	5	5038	9							
*08	40829	X	40829	-0-	-0- B	-0-	490	1	34269	3	Y	4405	4403	0			131
							1224	5	4846	9							
*09	39096	X	39096	-0-	-0- B	-0-	556	1	33675	3	Y	4423	4419	0			135
							4865	9									
*10	39784	X	39784	-0-	-0- B	-0-	734	1	32930	3	Y	4448	4454	0			129
							1227	5	4893	9							
*11	38081	X	38081	-0-	-0- B	-0-	665	1	32247	3	Y	4699	4688	0			140
							5169	9									
*12	37426	X	37426	-0-	-0- B	-0-	701	1	32297	3	Y	4025	4041	0			124
							4428	9									

TOTAL GAS PROD: 485,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,751

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

01	17980	X	16154	-0-	-1826	B	-424672	2388	1	11301	3	N	2111	1340	0	562	1	332
								143	5	2322	9								
02	15428	X	12763	-0-	-2665	B	-424672	1149	1	9733	3	N	1337	387	0	1274	1	8
								410	5	1471	9								
03	17019	X	17232	-0-	213	B	-424459	2171	1	12519	3	N	2311	2187	0			132
								2542	9										
04	16230	X	14616	-0-	-1614	B	-424459	2546	1	9902	3	N	1766	688	0	1103	1	107
								225	5	1943	9								
05	16771	X	15906	-0-	-865	B	-424459	2703	1	10457	3	N	2037	790	0	1109	1	245
								505	5	2241	9								
06	16680	X	14959	-0-	-1721	B	-424459	2686	1	10240	3	N	1808	1834	1			219
								44	5	1989	9								
07	17236	X	15238	-0-	-1998	B	-424459	2695	1	10207	3	N	1483	142	0	1274	1	286
								705	5	1631	9								
*08	17236	X	15404	-0-	-1832	B	-424459	2740	1	10354	3	N	1759	1846	1			199
								375	5	1935	9								
*09	15390	X	15902	-0-	512	B	-423947	2786	1	11179	3	N	1761	1675	1			285
								1937	9										
*10	15903	X	14648	-0-	-1255	B	-423947	3233	1	9211	3	N	1687	1846	1			126
								348	5	1856	9								
*11	14970	X	14944	-0-	-26	B	-423947	2962	1	10226	3	N	1596	1506	1			216
								1756	9										
12	16430	X	13673	-0-	-2757	B	-423947	3009	1	8780	3	N	1713	1687	1			242
								1884	9										

TOTAL GAS PROD: 181,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,369

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7666	-0-	-2161 B	-382729	6232	3	79	5	N	1232	1298	1			184
							1355	9									
02	8624	X	6992	-0-	-1632 B	-382729	1876	1	4011	3	N	851	927	1			108
							169	5	936	9							
03	9300	X	8845	-0-	-455 B	-382729	520	1	6861	3	N	1331	1294	1			145
							1464	9									
04	8760	X	6332	-0-	-2428 B	-382729	5000	3	114	5	N	1107	1095	1			157
							1218	9									
05	8432	X	13230	-0-	4798 B	-377931	163	1	11355	3	N	1056	1091	1			122
							550	5	1162	9							
06	8550	X	15361	-0-	6811 B	-371120	14413	3	61	5	N	806	702	1			226
							887	9									
07	8835	X	11432	-0-	2597 B	-368523	9328	3	645	5	N	1326	1285	1			267
							1459	9									
*08	13237	X	8918	-0-	-4319 B	-368523	3	1	7746	3	N	807	915	1			159
							281	5	888	9							
*09	13590	X	7232	-0-	-6358 B	-368523	24	1	6333	3	N	795	747	1			207
							875	9									
*10	14043	X	10123	-0-	-3920 B	-368523	25	1	9027	3	N	664	743	1			128
							341	5	730	9							
*11	13590	X	10698	-0-	-2892 B	-368523	53	1	9836	3	N	735	746	1			117
							809	9									
12	11439	X	14177	-0-	2738 B	-365785	110	1	12825	3	N	1129	1129	1			117
							1242	9									

TOTAL GAS PROD: 121,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,839

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	28688	-0-	-3614 B	-177231	328	1	25250	3	Y	2537	2542	0			63
							319	5	2791	9							
02	29176	X	18033	-0-	-11143 B	-177231	217	1	15472	3	Y	1542	1551	0			54
							648	5	1696	9							
03	32302	X	24145	-0-	-8157 B	-177231	196	1	19701	3	Y	3862	3806	0			110
							4248	9									
04	30690	X	16120	-0-	-14570 B	-177231	166	1	12883	3	Y	2530	2573	0			67
							288	5	2783	9							
05	28737	X	18590	-0-	-10147 B	-177231	199	1	14986	3	Y	2445	2448	0			64
							715	5	2690	9							
06	27750	X	6926	-0-	-20824 B	-177231	64	1	4402	3	Y	2220	2222	0			62
							18	5	2442	9							
07	0	X	9956	-0-	9956 B	-167275	95	1	6518	3	Y	2641	2629	0			74
							438	5	2905	9							
*08	23219	X	10702	-0-	-12517 B	-167275	108	1	7685	3	Y	2399	2402	0			71
							270	5	2639	9							
*09	18000	X	9379	-0-	-8621 B	-167275	113	1	6924	3	Y	2129	2135	0			65
							2342	9									
*10	18600	X	7856	-0-	-10744 B	-167275	107	1	4966	3	Y	2368	2365	0			68
							178	5	2605	9							
*11	10050	X	7892	-0-	-2158 B	-167275	116	1	5745	3	Y	1846	1859	0			55
							2031	9									
12	10385	X	8294	-0-	-2091 B	-167275	117	1	5542	3	Y	2395	2376	0			74
							2635	9									

TOTAL GAS PROD: 166,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,914

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	8341	-0-	-7655 B	-328966	24	1	6785	3	N	1315	1314	0			110
							85	5	1447	9							
02	14448	X	553	-0-	-13895 B	-328966	59	1	205	3	N	255	57	0			308
							8	5	281	9							
03	15996	X	6126	-0-	-9870 B	-328966	11	1	4884	3	N	1119	724	0	537	1	166
							1231	9									
04	15060	X	16146	-0-	1086 B	-327880	1	1	12496	3	N	3063	3067	0			162
							280	5	3369	9							
05	15035	X	13346	-0-	-1689 B	-327880	85	1	10407	3	N	2143	2142	0			163
							497	5	2357	9							
06	8070	X	12549	-0-	4479 B	-323401	10262	3	43	5	N	2040	2042	0			161
							2244	9									
07	16678	X	12278	-0-	-4400 B	-323401	3	1	9453	3	N	1978	1978	0			161
							646	5	2176	9							
*08	16678	X	11271	-0-	-5407 B	-323401	160	1	8761	3	N	1851	1853	0			159
							314	5	2036	9							
*09	16140	X	10659	-0-	-5481 B	-323401	20	1	8553	3	N	1896	1727	0	180	1	148
							2086	9									
*10	13361	X	10416	-0-	-2945 B	-323401	11	1	8207	3	N	1719	1719	0			148
							307	5	1891	9							
*11	12540	X	9075	-0-	-3465 B	-323401	1	1	7400	3	N	1522	1524	0			146
							1674	9									
12	12276	X	10005	-0-	-2271 B	-323401	1	1	8069	3	N	1759	1758	0			147
							1935	9									

TOTAL GAS PROD: 120,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,660

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6512	-0-	-4121 B	-882375	5451	3	68	5	N	903	903	0	-0-
							993	9							
02	9604	X	5839	-0-	-3765 B	-882375	4981	3	207	5	N	592	592	0	-0-
							651	9							
03	8866	X	4701	-0-	-4165 B	-882375	3909	3	792	9	N	720	720	0	-0-
04	8580	X	5247	-0-	-3333 B	-882375	4196	3	92	5	N	872	872	0	-0-
							959	9							
05	7626	X	3698	-0-	-3928 B	-882375	2633	3	121	5	N	858	858	0	-0-
							944	9							
06	6300	X	5540	-0-	-760 B	-882375	4883	3	20	5	N	579	579	0	-0-
							637	9							
07	6479	X	5553	-0-	-926 B	-882375	4801	3	328	5	N	385	385	0	-0-
							424	9							
08	5425	X	74	-0-	-5351 B	-882375	8	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*09	5550	X	2122	-0-	-3428 B	-882375	2012	3	110	9	N	100	100	0	-0-
*10	5735	X	1609	-0-	-4126 B	-882375	1354	3	50	5	N	186	186	0	-0-
							205	9							
*11	5550	X	5804	-0-	254 B	-882121	4157	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
12	5549	X	9526	-0-	3977 B	-878144	8286	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	20442	-0-	-6745 B	-758371	17380	3	218	5	N	2585	2585	0	-0-
							2844	9							
02	21672	X	18157	-0-	-3515 B	-758371	14890	3	616	5	N	2410	2410	0	-0-
							2651	9							
03	23467	X	22421	-0-	-1046 B	-758371	19200	3	3221	9	N	2928	2928	0	-0-
04	19770	X	20266	-0-	496 B	-757875	16724	3	372	5	N	2882	2882	0	-0-
							3170	9							
05	20429	X	19061	-0-	-1368 B	-757875	15241	3	720	5	N	2818	2818	0	-0-
							3100	9							
06	21690	X	16984	-0-	-4706 B	-757875	14089	3	59	5	N	2578	2578	0	-0-
							2836	9							
07	22413	X	17678	-0-	-4735 B	-757875	14371	3	977	5	N	2118	2118	0	-0-
							2330	9							
*08	22413	X	19195	-0-	-3218 B	-757875	16322	3	583	5	N	2082	2082	0	-0-
							2290	9							
*09	20280	X	21792	-0-	1512 B	-756363	19449	3	2343	9	N	2130	2130	0	-0-
*10	19065	X	18978	-0-	-87 B	-756363	16208	3	605	5	N	1968	1968	0	-0-
							2165	9							
*11	18570	X	15820	-0-	-2750 B	-756363	13822	3	1998	9	N	1816	1816	0	-0-
12	22506	X	13780	-0-	-8726 B	-756363	11897	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 224,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,027

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	25970	-0-	-5371 B	-225668	22118	3	278	5	N	3249	3249	0	-0-
							3574	9							
02	27580	X	18106	-0-	-9474 B	-225668	15194	3	633	5	N	2072	2072	0	-0-
							2279	9							
03	28861	X	23331	-0-	-5530 B	-225668	19711	3	3620	9	N	3291	3291	0	-0-
04	26970	X	26107	-0-	-863 B	-225668	22248	3	497	5	N	3056	3056	0	-0-
							3362	9							
05	27125	X	19362	-0-	-7763 B	-225668	15342	3	724	5	N	2996	2996	0	-0-
							3296	9							
06	25140	X	17274	-0-	-7866 B	-225668	14106	3	59	5	N	2826	2826	0	-0-
							3109	9							
07	26970	X	17040	-0-	-9930 B	-225668	13030	3	879	5	N	2846	2846	0	-0-
							3131	9							
*08	26970	X	17154	-0-	-9816 B	-225668	13711	3	486	5	N	2688	2688	0	-0-
							2957	9							
*09	26100	X	14915	-0-	-11185 B	-225668	12013	3	2902	9	N	2638	2638	0	-0-
*10	19375	X	14591	-0-	-4784 B	-225668	11325	3	419	5	N	2588	2588	0	-0-
							2847	9							
*11	17280	X	16783	-0-	-497 B	-225668	14394	3	2389	9	N	2172	2172	0	-0-
12	17143	X	18398	-0-	1255 B	-224413	15523	3	2875	9	N	2614	2614	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 229,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,036

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	26878	-0-	-1363 B	-53727	329	1	20923	3	Y	4878	4878	0	7
							260	5	5366	9					
02	25508	X	19967	-0-	-5541 B	-53727	228	1	14723	3	Y	4007	4008	0	6
							608	5	4408	9					
03	28241	X	25376	-0-	-2865 B	-53727	274	1	19811	3	Y	4810	4810	0	6
							5291	9							
04	27330	X	23583	-0-	-3747 B	-53727	248	1	18109	3	Y	4384	4383	0	7
							404	5	4822	9					
05	28241	X	23875	-0-	-4366 B	-53727	234	1	17804	3	Y	4537	4538	0	6
							846	5	4991	9					
06	26010	X	21759	-0-	-4251 B	-53727	183	1	17155	3	Y	3954	3954	0	6
							72	5	4349	9					
07	0	X	22729	-0-	22729 B	-30998	159	1	16826	3	Y	4181	4180	0	7
							1145	5	4599	9					
*08	20398	X	21384	-0-	986 B	-30012	194	1	16278	3	Y	3937	3938	0	6
							581	5	4331	9					
*09	19740	X	19940	-0-	200 B	-29812	149	1	15613	3	Y	3798	3798	0	6
							4178	9							
*10	20398	X	17705	-0-	-2693 B	-29812	167	1	12791	3	Y	3885	3885	0	6
							473	5	4274	9					
*11	19740	X	16070	-0-	-3670 B	-29812	208	1	11791	3	Y	3701	3701	0	6
							4071	9							
12	20398	X	15535	-0-	-4863 B	-29812	255	1	11152	3	Y	3753	3752	0	7
							4128	9							

TOTAL GAS PROD: 254,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,825

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	17948	-0-	2448	B	-16968	227	1	14385	3	Y	2869	2869	0			4
								180	5	3156	9							
02	14000	X	11232	-0-	-2768	B	-16968	130	1	8427	3	Y	2115	2116	0			3
								348	5	2327	9							
03	15500	X	16402	-0-	902	B	-16066	180	1	13045	3	Y	2888	2887	0			4
								3177	9									
04	15000	X	15371	-0-	371	B	-15695	166	1	12074	3	Y	2601	2601	0			4
								270	5	2861	9							
05	15500	X	15970	-0-	470	B	-15225	162	1	12261	3	Y	2694	2694	0			4
								584	5	2963	9							
06	15000	X	15745	-0-	745	B	-14480	138	1	12892	3	Y	2419	2419	0			4
								54	5	2661	9							
07	825	X	15305	-0-	14480	B	-0-	109	1	11554	3	Y	2595	2595	0			4
								787	5	2855	9							
*08	14078	X	14078	-0-	-0-	B	-0-	128	1	10740	3	Y	2570	2570	0			4
								383	5	2827	9							
*09	11754	X	11754	-0-	-0-	B	-0-	88	1	9171	3	Y	2268	2268	0			4
								2495	9									
*10	12478	X	12478	-0-	-0-	B	-0-	123	1	9347	3	Y	2419	2419	0			4
								347	5	2661	9							
*11	11730	X	11722	-0-	-8	B	-0-	160	1	9033	3	Y	2299	2299	0			4
								2529	9									
12	12121	X	7035	-0-	-5086	B	-0-	117	1	5100	3	Y	1653	1654	0			3
								1818	9									

TOTAL GAS PROD: 165,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,390

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	19003	-0-	-3069	B	-118551	229	1	14587	3	Y	3642	3642	0			5
								181	5	4006	9							
02	19936	X	14806	-0-	-5130	B	-118551	168	1	10883	3	Y	3005	3005	0			5
								449	5	3306	9							
03	22072	X	18902	-0-	-3170	B	-118551	204	1	14750	3	Y	3589	3589	0			5
								3948	9									
04	21360	X	7505	-0-	-13855	B	-118551	78	1	5679	3	Y	1474	1477	0			2
								127	5	1621	9							
05	20119	X	15746	-0-	-4373	B	-118551	154	1	11728	3	Y	3006	3004	0			4
								557	5	3307	9							
06	18390	X	16822	-0-	-1568	B	-118551	142	1	13358	3	Y	2969	2968	0			5
								56	5	3266	9							
07	0	X	16060	-0-	16060	B	-102491	114	1	12019	3	Y	2826	2826	0			5
								818	5	3109	9							
*08	16089	X	15986	-0-	-103	B	-102491	146	1	12223	3	Y	2892	2893	0			4
								436	5	3181	9							
*09	15570	X	12993	-0-	-2577	B	-102491	93	1	9772	3	Y	2844	2843	0			5
								3128	9									
*10	16089	X	10809	-0-	-5280	B	-102491	95	1	7290	3	Y	2869	2869	0			5
								268	5	3156	9							
*11	15570	X	11212	-0-	-4358	B	-102491	143	1	8111	3	Y	2689	2690	0			4
								2958	9									
12	16058	X	10169	-0-	-5889	B	-102491	161	1	7083	3	Y	2659	2658	0			5
								2925	9									

TOTAL GAS PROD: 170,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,464

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	7073	-0-		4097	B	-180044	87	1	5516	3	Y	1274	1274	0	2
									69	5	1401	9					
02	2688	X	6244	-0-		3556	B	-176488	75	1	4840	3	Y	1025	1025	0	2
									201	5	1128	9					
03	2976	X	5836	-0-		2860	B	-173628	60	1	4365	3	Y	1283	1283	0	2
									1411	9							
04	2880	X	6076	-0-		3196	B	-170432	62	1	4569	3	Y	1221	1221	0	2
									102	5	1343	9					
05	2976	X	5661	-0-		2685	B	-167747	52	1	3997	3	Y	1294	1294	0	2
									189	5	1423	9					
06	2880	X	4995	-0-		2115	B	-165632	40	1	3781	3	Y	1053	1053	0	2
									16	5	1158	9					
07	0	X	7573	-0-		7573	B	-158059	55	1	5763	3	Y	1238	1238	0	2
									393	5	1362	9					
*08	4650	X	5371	-0-		721	B	-157338	47	1	3970	3	Y	1103	1103	0	2
									141	5	1213	9					
*09	4500	X	6299	-0-		1799	B	-155539	49	1	5114	3	Y	1033	1033	0	2
									1136	9							
*10	4650	X	7887	-0-		3237	B	-152302	84	1	6341	3	Y	1114	1114	0	2
									237	5	1225	9					
*11	4500	X	7384	-0-		2884	B	-149418	109	1	6105	3	Y	1064	1064	0	2
									1170	9							
12	4650	X	7461	-0-		2811	B	-146607	142	1	6167	3	Y	1047	1047	0	2
									1152	9							

TOTAL GAS PROD: 77,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,749

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	10758	-0-		807	B	-113282	138	1	8731	3	Y	1618	1618	0	2
									109	5	1780	9					
02	8988	X	9976	-0-		988	B	-112294	125	1	8002	3	Y	1378	1378	0	2
									333	5	1516	9					
03	9951	X	10736	-0-		785	B	-111509	121	1	8724	3	Y	1719	1719	0	2
									1891	9							
04	9630	X	10826	-0-		1196	B	-110313	120	1	8752	3	Y	1598	1597	0	3
									196	5	1758	9					
05	9951	X	11080	-0-		1129	B	-109184	114	1	8665	3	Y	1716	1717	0	2
									413	5	1888	9					
06	9630	X	9582	-0-		-48	B	-109184	85	1	7987	3	Y	1342	1342	0	2
									34	5	1476	9					
07	0	X	8954	-0-		8954	B	-100230	67	1	7073	3	Y	1209	1209	0	2
									484	5	1330	9					
*08	10633	X	8257	-0-		-2376	B	-100230	79	1	6607	3	Y	1213	1213	0	2
									237	5	1334	9					
*09	10290	X	8704	-0-		-1586	B	-100230	69	1	7226	3	Y	1281	1281	0	2
									1409	9							
*10	10633	X	8684	-0-		-1949	B	-100230	91	1	6887	3	Y	1317	1317	0	2
									257	5	1449	9					
*11	9570	X	7900	-0-		-1670	B	-100230	115	1	6447	3	Y	1216	1216	0	2
									1338	9							
12	8990	X	8081	-0-		-909	B	-100230	152	1	6606	3	Y	1203	1203	0	2
									1323	9							

TOTAL GAS PROD: 113,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,810

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

01	11315	X	10397	-0-	-918	B	-270671	108	1	9574	3	Y	540	540	0	-0-
								121	5	594	9					
02	10220	X	3969	-0-	-6251	B	-270671	45	1	3607	3	Y	151	151	0	-0-
								151	5	166	9					
03	11315	X	9944	-0-	-1371	B	-270671	60	1	9456	3	Y	389	389	0	-0-
								428	9							
04	10200	X	11535	-0-	1335	B	-269336	122	1	10328	3	Y	775	775	0	-0-
								232	5	853	9					
05	10540	X	11856	-0-	1316	B	-268020	170	1	10537	3	Y	585	585	0	-0-
								505	5	644	9					
06	10050	X	11297	-0-	1247	B	-266773	175	1	10855	3	Y	201	201	0	-0-
								46	5	221	9					
07	0	X	10497	-0-	10497	B	-256276	155	1	9555	3	Y	116	116	0	-0-
								659	5	128	9					
*08	11935	X	10141	-0-	-1794	B	-256276	198	1	9490	3	Y	99	99	0	-0-
								344	5	109	9					
*09	11550	X	8094	-0-	-3456	B	-256276	139	1	7903	3	Y	47	47	0	-0-
								52	9							
10	11842	X	55	-0-	-11787	B	-256276	5	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
*11	11310	X	6480	-0-	-4830	B	-256276	97	1	5803	3	Y	527	527	0	-0-
								580	9							
12	10509	X	12982	-0-	2473	B	-253803	235	1	11843	3	Y	822	822	0	-0-
								904	9							

TOTAL GAS PROD: 107,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12708	-0-	-2451 B	-214239	128	1	11360	3	Y	979	979	0	-0-
							143	5	1077	9					
02	13468	X	4977	-0-	-8491 B	-214239	53	1	4215	3	Y	485	485	0	-0-
							175	5	534	9					
03	12772	X	12045	-0-	-727 B	-214239	72	1	11271	3	Y	638	638	0	-0-
							702	9							
04	12300	X	10083	-0-	-2217 B	-214239	103	1	8772	3	Y	920	920	0	-0-
							196	5	1012	9					
05	12710	X	6963	-0-	-5747 B	-214239	95	1	5950	3	Y	577	577	0	-0-
							283	5	635	9					
06	12300	X	-0-	-0-	-12300 B	-214239					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-214239					Y	-0-			-0-
*08	12059	X	11849	-0-	-210 B	-214239	198	1	9714	3	Y	1448	1448	0	-0-
							344	5	1593	9					
*09	10080	X	10390	-0-	310 B	-213929	158	1	9111	3	Y	1019	1019	0	-0-
							1121	9							
*10	6975	X	9724	-0-	2749 B	-211180	178	1	8302	3	Y	849	849	0	-0-
							310	5	934	9					
*11	11460	X	10904	-0-	-556 B	-211180	166	1	9917	3	Y	746	746	0	-0-
							821	9							
12	11842	X	22872	-0-	11030 B	-200150	420	1	21123	3	Y	1208	1208	0	-0-
							1329	9							

TOTAL GAS PROD: 112,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,869

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	16449	-0-	1321 B	-149459	164	1	14587	3	Y	1376	1376	0	-0-
							184	5	1514	9					
02	13664	X	6251	-0-	-7413 B	-149459	67	1	5380	3	Y	527	527	0	-0-
							224	5	580	9					
03	17887	X	17191	-0-	-696 B	-149459	101	1	15939	3	Y	1046	1046	0	-0-
							1151	9							
04	17310	X	20375	-0-	3065 B	-146394	215	1	18187	3	Y	1423	1423	0	-0-
							408	5	1565	9					
05	17887	X	23087	-0-	5200 B	-141194	317	1	19797	3	Y	1845	1845	0	-0-
							943	5	2030	9					
06	16650	X	28536	-0-	11886 B	-129308	398	1	24987	3	Y	2770	2770	0	-0-
							104	5	3047	9					
07	0	X	27693	-0-	27693 B	-101615	368	1	23019	3	Y	2492	2492	0	-0-
							1565	5	2741	9					
*08	23095	X	11873	-0-	-11222 B	-101615	207	1	10087	3	Y	1109	1109	0	-0-
							359	5	1220	9					
*09	23880	X	17212	-0-	-6668 B	-101615	265	1	15250	3	Y	1543	1543	0	-0-
							1697	9							
*10	24676	X	16034	-0-	-8642 B	-101615	297	1	13851	3	Y	1243	1243	0	-0-
							519	5	1367	9					
*11	23880	X	15370	-0-	-8510 B	-101615	232	1	13907	3	Y	1119	1119	0	-0-
							1231	9							
12	24676	X	1672	-0-	-23004 B	-101615	29	1	1454	3	Y	172	172	0	-0-
							189	9							

TOTAL GAS PROD: 201,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,665

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	10446	-0-	340 B	-204745	106	1	9437	3	Y	713	713	0			-0-
							119	5	784	9							
02	9408	X	4002	-0-	-5406 B	-204745	44	1	3517	3	Y	267	267	0			-0-
							147	5	294	9							
03	10416	X	5571	-0-	-4845 B	-204745	33	1	5173	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
04	10110	X	10360	-0-	250 B	-204495	115	1	9674	3	Y	320	320	0			-0-
							219	5	352	9							
05	10447	X	10973	-0-	526 B	-203969	158	1	9816	3	Y	480	480	0			-0-
							471	5	528	9							
06	10110	X	11777	-0-	1667 B	-202302	180	1	11159	3	Y	355	355	0			-0-
							47	5	391	9							
07	0	X	9747	-0-	9747 B	-192555	138	1	8531	3	Y	448	448	0			-0-
							585	5	493	9							
*08	10974	X	1792	-0-	-9182 B	-192555	35	1	1685	3	Y	10	10	0			-0-
							61	5	11	9							
*09	11790	X	11039	-0-	-751 B	-192555	180	1	10319	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
*10	12183	X	8410	-0-	-3773 B	-192555	158	1	7340	3	Y	579	579	0			-0-
							275	5	637	9							
*11	11790	X	9419	-0-	-2371 B	-192555	144	1	8581	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
12	11408	X	3683	-0-	-7725 B	-192555	67	1	3371	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 97,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,849

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69863					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-69863					Y	-0-					-0-
03	T. A.		78	-0-	78 B	-69785	78	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4789	-0-	4789 B	-64996	55	1	4615	3	Y	13	13	0			-0-
							105	5	14	9							
05	T. A.		4695	-0-	4695 B	-60301	66	1	4118	3	Y	285	285	0			-0-
							197	5	314	9							
06	T. A.		14008	-0-	14008 B	-46293	207	1	12881	3	Y	787	787	0			-0-
							54	5	866	9							
07	0	X	10330	-0-	10330 B	-35963	148	1	9171	3	Y	346	346	0			-0-
							630	5	381	9							
*08	4960	X	7788	-0-	2828 B	-33135	147	1	7090	3	Y	268	268	0			-0-
							256	5	295	9							
*09	13890	X	7526	-0-	-6364 B	-33135	125	1	7156	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
*10	14353	X	12604	-0-	-1749 B	-33135	248	1	11466	3	Y	416	416	0			-0-
							432	5	458	9							
*11	13890	X	9472	-0-	-4418 B	-33135	145	1	8656	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
12	10323	X	129	-0-	-10194 B	-33135	3	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	35208	-0-	-6208	B	-1004578		29048	3	364	5	N	5269	5269	0			-0-
									5796	9									
02	37268	X	25707	-0-	-11561	B	-1004578		20920	3	868	5	N	3563	3563	0			-0-
									3919	9									
03	38812	X	34507	-0-	-4305	B	-1004578		28756	3	5751	9	N	5228	5228	0			-0-
04	35100	X	32865	-0-	-2235	B	-1004578		26899	3	602	5	N	4876	4876	0			-0-
									5364	9									
05	36270	X	33234	-0-	-3036	B	-1004578		26657	3	1269	5	N	4825	4825	0			-0-
									5308	9									
06	34080	X	31348	-0-	-2732	B	-1004578		26264	3	110	5	N	4522	4522	0			-0-
									4974	9									
07	34503	X	31214	-0-	-3289	B	-1004578		24542	3	1671	5	N	4546	4546	0			-0-
									5001	9									
*08	34503	X	30179	-0-	-4324	B	-1004578		24446	3	874	5	N	4417	4417	0			-0-
									4859	9									
*09	32880	X	29066	-0-	-3814	B	-1004578		24312	3	4754	9	N	4322	4322	0			-0-
*10	33232	X	28038	-0-	-5194	B	-1004578		22661	3	843	5	N	4122	4122	0			-0-
									4534	9									
*11	31350	X	26560	-0-	-4790	B	-1004578		22113	3	4447	9	N	4043	4043	0			-0-
12	31217	X	28025	-0-	-3192	B	-1004578		23260	3	4765	9	N	4332	4332	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,065

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42034	X	42034	-0-	-0-	B	-0-		434	1	34368	3	N	6185	6185	0			-0-
									428	5	6804	9							
02	65296	X	65296	-0-	-0-	B	-0-		394	1	57632	3	N	4422	4422	0			-0-
									2406	5	4864	9							
03	66588	X	66588	-0-	-0-	B	-0-		494	1	59098	3	N	6360	6360	0			-0-
									6996	9									
04	30547	X	30547	-0-	-0-	B	-0-		313	1	23193	3	N	5937	5937	0			-0-
									510	5	6531	9							
05	30492	X	30492	-0-	-0-	B	-0-		343	1	22633	3	N	5871	5871	0			-0-
									1058	5	6458	9							
06	28938	X	28938	-0-	-0-	B	-0-		384	1	22584	3	N	5343	5343	0			-0-
									93	5	5877	9							
07	28574	X	28574	-0-	-0-	B	-0-		423	1	21004	3	N	5215	5215	0			-0-
									1410	5	5737	9							
*08	26026	X	26026	-0-	-0-	B	-0-		421	1	19626	3	N	4800	4800	0			-0-
									699	5	5280	9							
*09	24078	X	24078	-0-	-0-	B	-0-		364	1	18560	3	N	4685	4685	0			-0-
									5154	9									
*10	22237	X	22237	-0-	-0-	B	-0-		373	1	16924	3	N	3919	3919	0			-0-
									629	5	4311	9							
*11	23017	X	23017	-0-	-0-	B	-0-		433	1	18781	3	N	3457	3457	0			-0-
									3803	9									
*12	25267	X	25267	-0-	-0-	B	-0-		421	1	19351	3	N	4995	4995	0			-0-
									5495	9									

TOTAL GAS PROD: 413,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

01	61050	X	61050	-0-	-0-	B	-0-	623	1	49353	3	N	9510	9510	0			-0-
								613	5	10461	9							
02	41737	X	41737	-0-	-0-	B	-0-	229	1	33953	3	N	5595	5595	0			-0-
								1400	5	6155	9							
03	60138	X	60138	-0-	-0-	B	-0-	411	1	49619	3	N	9189	9189	0			-0-
								10108	9									
04	53010	X	53010	-0-	-0-	B	-0-	587	1	43097	3	N	7608	7608	0			-0-
								957	5	8369	9							
05	53666	X	53666	-0-	-0-	B	-0-	646	1	42272	3	N	7956	7956	0			-0-
								1996	5	8752	9							
06	48792	X	48792	-0-	-0-	B	-0-	678	1	39666	3	N	7530	7530	0			-0-
								165	5	8283	9							
07	47968	X	47968	-0-	-0-	B	-0-	735	1	36306	3	N	7708	7708	0			-0-
								2448	5	8479	9							
*08	47135	X	47135	-0-	-0-	B	-0-	776	1	36125	3	N	8132	8132	0			-0-
								1289	5	8945	9							
*09	44174	X	44174	-0-	-0-	B	-0-	692	1	35188	3	N	7540	7540	0			-0-
								8294	9									
*10	41681	X	41681	-0-	-0-	B	-0-	681	1	30996	3	N	8050	8050	0			-0-
								1149	5	8855	9							
*11	39421	X	39421	-0-	-0-	B	-0-	693	1	30185	3	N	7766	7766	0			-0-
								8543	9									
*12	39513	X	39513	-0-	-0-	B	-0-	692	1	31650	3	N	6519	6519	0			-0-
								7171	9									

TOTAL GAS PROD: 578,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,103

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

01	35340	X	14626	-0-	-20714	B	-0-	103	1	12881	3	N	1345	1345	0	-0-			
								162	5	1480	9								
02	29176	X	28726	-0-	-450	B	-0-	339	1	24328	3	N	2769	2769	0	-0-			
								1013	5	3046	9								
03	53358	X	53358	-0-	-0-	B	-0-	378	1	46715	3	N	5695	5695	0	-0-			
								6265	9										
04	47945	X	47945	-0-	-0-	B	-0-	290	1	41488	3	N	4759	4759	0	-0-			
								932	5	5235	9								
05	46106	X	46106	-0-	-0-	B	-0-	200	1	39050	3	N	4535	4535	0	-0-			
								1867	5	4989	9								
06	51630	X	44440	-0-	-7190	B	-0-	200	1	39473	3	N	4183	4183	0	-0-			
								166	5	4601	9								
07	53351	X	41268	-0-	-12083	B	-0-	194	1	34257	3	N	4068	4068	0	-0-			
								2342	5	4475	9								
*08	53351	X	38983	-0-	-14368	B	-0-	220	1	33178	3	N	3987	3987	0	-0-			
								1199	5	4386	9								
*09	47940	X	30746	-0-	-17194	B	-0-	191	1	26891	3	N	3331	3331	0	-0-			
								3664	9										
*10	46097	X	38313	-0-	-7784	B	-0-	262	1	32097	3	N	4314	4314	0	-0-			
								1209	5	4745	9								
*11	44430	X	35231	-0-	-9199	B	-0-	270	1	30476	3	N	4077	4077	0	-0-			
								4485	9										
12	41261	X	34222	-0-	-7039	B	-0-	280	1	29699	3	N	3857	3857	0	-0-			
								4243	9										

TOTAL GAS PROD: 453,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,920

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	14252	-0-	-21615 B	-0-	102	1	12657	3	N	1212	1212	0			-0-
							160	5	1333	9							
02	27916	X	3837	-0-	-24079 B	-0-	48	1	3455	3	N	172	172	0			-0-
							145	5	189	9							
03	49740	X	49740	-0-	-0- B	-0-	339	1	42100	3	N	6637	6637	0			-0-
							7301	9									
04	56860	X	56860	-0-	-0- B	-0-	336	1	48116	3	N	6664	6664	0			-0-
							1078	5	7330	9							
05	50774	X	50774	-0-	-0- B	-0-	217	1	42355	3	N	5619	5619	0			-0-
							2021	5	6181	9							
06	48150	X	46496	-0-	-1654 B	-0-	205	1	40680	3	N	4945	4945	0			-0-
							171	5	5440	9							
07	58745	X	50542	-0-	-8203 B	-0-	235	1	41525	3	N	5406	5406	0			-0-
							2835	5	5947	9							
*08	58745	X	49057	-0-	-9688 B	-0-	275	1	41510	3	N	5248	5248	0			-0-
							1499	5	5773	9							
*09	56850	X	43499	-0-	-13351 B	-0-	268	1	37816	3	N	4923	4923	0			-0-
							5415	9									
*10	50778	X	41154	-0-	-9624 B	-0-	278	1	34108	3	N	4985	4985	0			-0-
							1284	5	5484	9							
*11	48900	X	44023	-0-	-4877 B	-0-	337	1	37944	3	N	5220	5220	0			-0-
							5742	9									
12	50530	X	42770	-0-	-7760 B	-0-	349	1	36963	3	N	4962	4962	0			-0-
							5458	9									

TOTAL GAS PROD: 493,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,993

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	15800	-0-	-21555 B	-0-	108	1	13466	3	N	1870	1870	0			-0-
							169	5	2057	9							
02	29568	X	8772	-0-	-20796 B	-0-	105	1	7546	3	N	733	733	0			-0-
							315	5	806	9							
03	30473	X	-0-	-0-	-30473 B	-0-					N	-0-					-0-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	29171	X	-0-	-0-	-29171 B	-0-					N	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	9703	X	-0-	-0-	-9703 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,603

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32891	X	12677	-0-	-20214 B	-451803	88	1	10993	3	N	1325	1325	0			-0-
							138	5	1458	9							
02	23604	X	440	-0-	-23164 B	-451803	4	1	318	3	N	95	95	0			-0-
							13	5	105	9							
03	28303	X	728	-0-	-27575 B	-451803	6	1	678	3	N	40	40	0			-0-
							44	9									
04	27510	X	225	-0-	-27285 B	-451803	1	1	194	3	N	24	24	0			-0-
							4	5	26	9							
05	28427	X	-0-	-0-	-28427 B	-451803					N	-0-					-0-
06	12270	X	16	-0-	-12254 B	-451803	1	3	15	9	N	14	14	0			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713 B	-451803					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240 B	-451803					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-451803					N	-0-					-0-
*11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-451803					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-451803					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39308	X	-0-	-0-	-39308 B	-9610					N	-0-					-0-
02	31948	X	644	-0-	-31304 B	-9610	9	1	609	3	N	-0-					-0-
							26	5									
03	33387	X	256	-0-	-33131 B	-9610	2	1	254	3	N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330 B	-9610					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-9610					N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690 B	-9610					N	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-9610					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248 B	-9610					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9610					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83668	X	83668	-0-	-0- B	-0-	1285	1	73179	3	N	7525	7525	0			-0-
							926	5	8278	9							
02	56722	X	56722	-0-	-0- B	-0-	1016	1	47779	3	N	5388	5388	0			-0-
							2000	5	5927	9							
03	81885	X	81885	-0-	-0- B	-0-	1516	1	70512	3	N	8961	8961	0			-0-
							9857	9									
04	77688	X	77688	-0-	-0- B	-0-	1427	1	66001	3	N	7976	7976	0			-0-
							1486	5	8774	9							
05	74328	X	74328	-0-	-0- B	-0-	1141	1	60564	3	N	8843	8843	0			-0-
							2896	5	9727	9							
06	67911	X	67911	-0-	-0- B	-0-	1090	1	57936	3	N	7855	7855	0			-0-
							244	5	8641	9							
07	62903	X	62903	-0-	-0- B	-0-	1047	1	50103	3	N	7571	7571	0			-0-
							3425	5	8328	9							
*08	60908	X	60908	-0-	-0- B	-0-	1056	1	50344	3	N	7001	7001	0			-0-
							1807	5	7701	9							
*09	54376	X	54376	-0-	-0- B	-0-	984	1	46418	3	N	6340	6340	0			-0-
							6974	9									
*10	51468	X	51468	-0-	-0- B	-0-	906	1	41664	3	N	6671	6671	0			-0-
							1560	5	7338	9							
*11	47583	X	47583	-0-	-0- B	-0-	762	1	40594	3	N	5661	5661	0			-0-
							6227	9									
*12	50626	X	50626	-0-	-0- B	-0-	798	1	43591	3	N	5670	5670	0			-0-
							6237	9									

TOTAL GAS PROD: 770,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,462

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110608	X	83269	-0-	-27339	B	-0-	73370	3	920	5	N	8163	8163	0			-0-
								8979	9									
02	99904	X	42688	-0-	-57216	B	-0-	1	1	36372	3	N	4371	4371	0			-0-
								1507	5	4808	9							
03	64604	X	60769	-0-	-3835	B	-0-	53777	3	6992	9	N	6356	6356	0			-0-
04	80580	X	44720	-0-	-35860	B	-0-	38597	3	862	5	N	4783	4783	0			-0-
								5261	9									
05	83266	X	36407	-0-	-46859	B	-0-	31119	3	1483	5	N	3459	3459	0			-0-
								3805	9									
06	80580	X	31483	-0-	-49097	B	-0-	27923	3	118	5	N	3129	3129	0			-0-
								3442	9									
07	60760	X	38838	-0-	-21922	B	-0-	32452	3	2230	5	N	3778	3778	0			-0-
								4156	9									
*08	60760	X	45127	-0-	-15633	B	-0-	39096	3	1410	5	N	4201	4201	0			-0-
								4621	9									
*09	44730	X	37878	-0-	-6852	B	-0-	34038	3	3840	9	N	3491	3491	0			-0-
*10	38843	X	19145	-0-	-19698	B	-0-	2	1	15969	3	N	2341	2341	0			-0-
								599	5	2575	9							
*11	43680	X	40263	-0-	-3417	B	-0-	2	1	35910	3	N	3955	3955	0			-0-
								4351	9									
12	45136	X	42316	-0-	-2820	B	-0-	37843	3	4473	9	N	4066	4066	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,093

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211327	X	125568	-0-		-85759	B	-0-	108469	3	1370	5	N	14299	14299	0			-0-
									15729	9									
02	181832	X	72833	-0-		-108999	B	-0-	1	1	61296	3	N	8158	8158	0			-0-
									2562	5	8974	9							
03	154318	X	102166	-0-		-52152	B	-0-	88899	3	13267	9	N	12061	12061	0			-0-
04	121530	X	84910	-0-		-36620	B	-0-	72579	3	1636	5	N	9723	9723	0			-0-
									10695	9									
05	125581	X	63602	-0-		-61979	B	-0-	52738	3	2529	5	N	7577	7577	0			-0-
									8335	9									
06	121530	X	34601	-0-		-86929	B	-0-	30008	3	126	5	N	4061	4061	0			-0-
									4467	9									
07	102176	X	60204	-0-		-41972	B	-0-	48834	3	3318	5	N	7320	7320	0			-0-
									8052	9									
*08	102176	X	47644	-0-		-54532	B	-0-	39704	3	1415	5	N	5932	5932	0			-0-
									6525	9									
*09	84900	X	36842	-0-		-48058	B	-0-	32285	3	4557	9	N	4143	4143	0			-0-
*10	63612	X	19611	-0-		-44001	B	-0-	2	1	14195	3	N	4451	4451	0			-0-
									518	5	4896	9							
*11	58260	X	45124	-0-		-13136	B	-0-	2	1	40037	3	N	4623	4623	0			-0-
									5085	9									
12	60202	X	56754	-0-		-3448	B	-0-	51008	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 749,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,572

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252526	X	175637	-0-		-76889	B	-0-	150295	3	1882	5	N	21327	21327	0			-0-
									23460	9									
02	228088	X	105280	-0-		-122808	B	-0-	2	1	88183	3	N	12218	12218	0			-0-
									3655	5	13440	9							
03	242389	X	136209	-0-		-106180	B	-0-	120114	3	16095	9	N	14632	14632	0			-0-
04	182250	X	127535	-0-		-54715	B	-0-	110725	3	2482	5	N	13025	13025	0			-0-
									14328	9									
05	175646	X	120665	-0-		-54981	B	-0-	102169	3	4875	5	N	12383	12383	0			-0-
									13621	9									
06	169980	X	106834	-0-		-63146	B	-0-	93893	3	395	5	N	11405	11405	0			-0-
									12546	9									
07	136214	X	101020	-0-		-35194	B	-0-	83232	3	5692	5	N	10996	10996	0			-0-
									12096	9									
*08	136214	X	92391	-0-		-43823	B	-0-	78402	3	2813	5	N	10160	10160	0			-0-
									11176	9									
*09	127530	X	66816	-0-		-60714	B	-0-	1	1	59005	3	N	7100	7100	0			-0-
									7810	9									
*10	120652	X	62427	-0-		-58225	B	-0-	8	1	53307	3	N	6469	6469	0			-0-
									1996	5	7116	9							
*11	106830	X	83032	-0-		-23798	B	-0-	3	1	72666	3	N	9421	9421	0			-0-
									10363	9									
12	101029	X	85102	-0-		-15927	B	-0-	75440	3	9662	9	N	8784	8784	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,920

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128340	X	48840	-0-	-79500 B	-0-	38619	3	472	5	N	8863	8863	0	-0-
							9749	9							
02	115920	X	34599	-0-	-81321 B	-0-	26743	3	1079	5	N	6161	6161	0	-0-
							6777	9							
03	128340	X	50325	-0-	-78015 B	-0-	41357	3	8968	9	N	8153	8153	0	-0-
04	88530	X	49903	-0-	-38627 B	-0-	40376	3	886	5	N	7855	7855	0	-0-
							8641	9							
05	67022	X	47974	-0-	-19048 B	-0-	37942	3	1771	5	N	7510	7510	0	-0-
							8261	9							
06	48690	X	46552	-0-	-2138 B	-0-	38849	3	160	5	N	6857	6857	0	-0-
							7543	9							
07	51553	X	43858	-0-	-7695 B	-0-	34464	3	2309	5	N	6441	6441	0	-0-
							7085	9							
*08	51553	X	36679	-0-	-14874 B	-0-	29326	3	1055	5	N	5725	5725	0	-0-
							6298	9							
*09	49890	X	30636	-0-	-19254 B	-0-	25222	3	5414	9	N	4922	4922	0	-0-
*10	48112	X	27902	-0-	-20210 B	-0-	21889	3	820	5	N	4721	4721	0	-0-
							5193	9							
*11	46560	X	25530	-0-	-21030 B	-0-	20903	3	4627	9	N	4206	4206	0	-0-
12	43865	X	24500	-0-	-19365 B	-0-	20066	3	4434	9	N	4031	4031	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 467,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,445

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146010	X	57245	-0-	-88765 B	-0-	70	1	49560	3	N	6356	6356	0	-0-
							623	5	6992	9					
02	131880	X	43747	-0-	-88133 B	-0-	47	1	37146	3	N	4553	4553	0	-0-
							1546	5	5008	9					
03	146010	X	54905	-0-	-91105 B	-0-	54	1	49228	3	N	5112	5112	0	-0-
							5623	9							
04	101520	X	53090	-0-	-48430 B	-0-	49	1	46657	3	N	4843	4843	0	-0-
							1057	5	5327	9					
05	95449	X	57387	-0-	-38062 B	-0-	57	1	49248	3	N	5189	5189	0	-0-
							2374	5	5708	9					
06	66439	X	66439	-0-	-0- B	-0-	39	1	59794	3	N	5775	5775	0	-0-
							253	5	6353	9					
07	67796	X	67796	-0-	-0- B	-0-	79	1	57591	3	N	5598	5598	0	-0-
							3968	5	6158	9					
*08	59068	X	59068	-0-	-0- B	-0-	32	1	51834	3	N	4844	4844	0	-0-
							1874	5	5328	9					
*09	66450	X	59746	-0-	-6704 B	-0-	34	1	55110	3	N	4184	4184	0	-0-
							4602	9							
*10	68665	X	51581	-0-	-17084 B	-0-	31	1	46357	3	N	3134	3134	0	-0-
							1746	5	3447	9					
*11	66450	X	43393	-0-	-23057 B	-0-	42	1	40309	3	N	2765	2765	0	-0-
							3042	9							
12	67797	X	39380	-0-	-28417 B	-0-	35	1	36549	3	N	2542	2542	0	-0-
							2796	9							

TOTAL GAS PROD: 653,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,895

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109585	X	87614	-0-	-21971 B	-0-	67707	3	823	5	N	17349	17349	0			-0-
							19084	9									
02	97664	X	68218	-0-	-29446 B	-0-	51266	3	2054	5	N	13544	13544	0			-0-
							14898	9									
03	108128	X	80108	-0-	-28020 B	-0-	63016	3	17092	9	N	15538	15538	0			-0-
04	102240	X	63238	-0-	-39002 B	-0-	48506	3	1051	5	N	12437	12437	0			-0-
							13681	9									
05	87606	X	54285	-0-	-33321 B	-0-	40255	3	1852	5	N	11071	11071	0			-0-
							12178	9									
06	84780	X	45392	-0-	-39388 B	-0-	35012	3	142	5	N	9307	9307	0			-0-
							10238	9									
07	80104	X	44832	-0-	-35272 B	-0-	33238	3	2201	5	N	8539	8539	0			-0-
							9393	9									
*08	80104	X	50518	-0-	-29586 B	-0-	37554	3	1346	5	N	10562	10562	0			-0-
							11618	9									
*09	63240	X	55470	-0-	-7770 B	-0-	44415	3	11055	9	N	10050	10050	0			-0-
*10	56281	X	56281	-0-	-0- B	-0-	44323	3	1662	5	N	9360	9360	0			-0-
							10296	9									
*11	54370	X	54370	-0-	-0- B	-0-	45392	3	8978	9	N	8162	8162	0			-0-
12	57319	X	48693	-0-	-8626 B	-0-	40362	3	8331	9	N	7574	7574	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 709,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,493

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111228	X	68000	-0-	-43228 B	-0-	53065	3	646	5	N	12990	12990	0			-0-
							14289	9									
02	100464	X	42076	-0-	-58388 B	-0-	30743	3	1223	5	N	9191	9191	0			-0-
							10110	9									
03	111228	X	52653	-0-	-58575 B	-0-	42997	3	9656	9	N	8778	8778	0			-0-
04	106650	X	54556	-0-	-52094 B	-0-	44396	3	975	5	N	8350	8350	0			-0-
							9185	9									
05	80910	X	55328	-0-	-25582 B	-0-	44360	3	2077	5	N	8083	8083	0			-0-
							8891	9									
06	65820	X	53124	-0-	-12696 B	-0-	44629	3	184	5	N	7555	7555	0			-0-
							8311	9									
07	56389	X	55658	-0-	-731 B	-0-	44131	3	2962	5	N	7786	7786	0			-0-
							8565	9									
*08	56389	X	48919	-0-	-7470 B	-0-	39408	3	1418	5	N	7357	7357	0			-0-
							8093	9									
*09	54570	X	39185	-0-	-15385 B	-0-	33293	3	5892	9	N	5356	5356	0			-0-
*10	55645	X	37463	-0-	-18182 B	-0-	30656	3	1151	5	N	5142	5142	0			-0-
							5656	9									
*11	53850	X	37418	-0-	-16432 B	-0-	32357	3	5061	9	N	4601	4601	0			-0-
12	55645	X	36588	-0-	-19057 B	-0-	31817	3	4771	9	N	4337	4337	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 580,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,526

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97061	X	28405	-0-	-68656 B	-0-	23808	3	294	5	N	3912	3912	0			-0-
							4303	9									
02	87668	X	29269	-0-	-58399 B	-0-	23795	3	971	5	N	4094	4094	0			-0-
							4503	9									
03	79701	X	40435	-0-	-39266 B	-0-	34284	3	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
04	64980	X	34244	-0-	-30736 B	-0-	28561	3	630	5	N	4594	4594	0			-0-
							5053	9									
05	50840	X	28873	-0-	-21967 B	-0-	23730	3	1117	5	N	3660	3660	0			-0-
							4026	9									
06	39120	X	24693	-0-	-14427 B	-0-	21221	3	88	5	N	3076	3076	0			-0-
							3384	9									
07	40424	X	9834	-0-	-30590 B	-0-	7718	3	517	5	N	1454	1454	0			-0-
							1599	9									
*08	40424	X	19940	-0-	-20484 B	-0-	16596	3	598	5	N	2496	2496	0			-0-
							2746	9									
*09	34260	X	30518	-0-	-3742 B	-0-	26664	3	3854	9	N	3504	3504	0			-0-
*10	28861	X	23382	-0-	-5479 B	-0-	19704	3	741	5	N	2670	2670	0			-0-
							2937	9									
*11	24690	X	16653	-0-	-8037 B	-0-	14292	3	2361	9	N	2146	2146	0			-0-
12	31527	X	15167	-0-	-16360 B	-0-	12936	3	2231	9	N	2028	2028	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,226

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72943	X	58274	-0-	-14669 B	-0-	45309	3	551	5	N	11285	11285	0			-0-
							12414	9									
02	65884	X	42904	-0-	-22980 B	-0-	32628	3	1311	5	N	8150	8150	0			-0-
							8965	9									
03	72943	X	39744	-0-	-33199 B	-0-	30971	3	8773	9	N	7975	7975	0			-0-
04	70170	X	31943	-0-	-38227 B	-0-	25354	3	554	5	N	5486	5486	0			-0-
							6035	9									
05	68975	X	37024	-0-	-31951 B	-0-	28985	3	1350	5	N	6081	6081	0			-0-
							6689	9									
06	56400	X	35240	-0-	-21160 B	-0-	29097	3	120	5	N	5475	5475	0			-0-
							6023	9									
07	47492	X	35851	-0-	-11641 B	-0-	27993	3	1873	5	N	5441	5441	0			-0-
							5985	9									
*08	39742	X	35162	-0-	-4580 B	-0-	28214	3	1015	5	N	5394	5394	0			-0-
							5933	9									
*09	35820	X	33807	-0-	-2013 B	-0-	28520	3	5287	9	N	4806	4806	0			-0-
*10	37014	X	31616	-0-	-5398 B	-0-	25841	3	970	5	N	4368	4368	0			-0-
							4805	9									
*11	35250	X	28906	-0-	-6344 B	-0-	24244	3	4662	9	N	4238	4238	0			-0-
12	35867	X	26533	-0-	-9334 B	-0-	22154	3	4379	9	N	3981	3981	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,680

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106113	X	59351	-0-	-46762 B	-0-	45453	3	551	5	N	12134	12134	0	-0-
							13347	9							
02	79520	X	43613	-0-	-35907 B	-0-	32380	3	1293	5	N	9036	9036	0	-0-
							9940	9							
03	88040	X	49219	-0-	-38821 B	-0-	37726	3	11493	9	N	10448	10448	0	-0-
04	85200	X	37934	-0-	-47266 B	-0-	28418	3	613	5	N	8094	8094	0	-0-
							8903	9							
05	69502	X	46649	-0-	-22853 B	-0-	36400	3	1694	5	N	7777	7777	0	-0-
							8555	9							
06	57450	X	44716	-0-	-12734 B	-0-	36884	3	152	5	N	6982	6982	0	-0-
							7680	9							
07	49228	X	44751	-0-	-4477 B	-0-	34958	3	2340	5	N	6775	6775	0	-0-
							7453	9							
*08	49228	X	43793	-0-	-5435 B	-0-	35202	3	1266	5	N	6659	6659	0	-0-
							7325	9							
*09	45150	X	39311	-0-	-5839 B	-0-	32745	3	6566	9	N	5969	5969	0	-0-
*10	46655	X	37522	-0-	-9133 B	-0-	29930	3	1123	5	N	5881	5881	0	-0-
							6469	9							
*11	44730	X	33682	-0-	-11048 B	-0-	27853	3	5829	9	N	5299	5299	0	-0-
12	44764	X	32113	-0-	-12651 B	-0-	26484	3	5629	9	N	5117	5117	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 512,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,171

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173042	X	92074	-0-	-80968 B	-0-	109	1	77131	3	N	12603	12603	0	-0-
							971	5	13863	9					
02	156296	X	69095	-0-	-87201 B	-0-	72	1	57239	3	N	8542	8542	0	-0-
							2388	5	9396	9					
03	173042	X	79173	-0-	-93869 B	-0-	74	1	68285	3	N	9831	9831	0	-0-
							10814	9							
04	110820	X	61782	-0-	-49038 B	-0-	54	1	52081	3	N	7710	7710	0	-0-
							1166	5	8481	9					
05	107694	X	46583	-0-	-61111 B	-0-	44	1	37944	3	N	6172	6172	0	-0-
							1806	5	6789	9					
06	89100	X	34325	-0-	-54775 B	-0-	19	1	29200	3	N	4531	4531	0	-0-
							122	5	4984	9					
07	79174	X	35731	-0-	-43443 B	-0-	40	1	29087	3	N	4199	4199	0	-0-
							1985	5	4619	9					
*08	79174	X	38582	-0-	-40592 B	-0-	20	1	32708	3	N	4256	4256	0	-0-
							1172	5	4682	9					
*09	61770	X	54626	-0-	-7144 B	-0-	30	1	49243	3	N	4866	4866	0	-0-
							5353	9							
*10	56318	X	56318	-0-	-0- B	-0-	34	1	49353	3	N	4607	4607	0	-0-
							1863	5	5068	9					
*11	52223	X	52223	-0-	-0- B	-0-	50	1	47613	3	N	4145	4145	0	-0-
							4560	9							
12	56451	X	49752	-0-	-6699 B	-0-	43	1	45349	3	N	3964	3964	0	-0-
							4360	9							

TOTAL GAS PROD: 670,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,426

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148428	X	50930	-0-	-97498 B	-0-	61	1	43113	3	N	6557	6557	0			-0-
							543	5	7213	9							
02	134064	X	29083	-0-	-104981 B	-0-	30	1	23944	3	N	3737	3737	0			-0-
							998	5	4111	9							
03	148428	X	35956	-0-	-112472 B	-0-	34	1	31152	3	N	4336	4336	0			-0-
							4770	9									
04	109260	X	37629	-0-	-71631 B	-0-	34	1	32126	3	N	4314	4314	0			-0-
							724	5	4745	9							
05	86893	X	39087	-0-	-47806 B	-0-	38	1	32675	3	N	4368	4368	0			-0-
							1569	5	4805	9							
06	49290	X	37753	-0-	-11537 B	-0-	22	1	32990	3	N	4184	4184	0			-0-
							139	5	4602	9							
07	39093	X	39093	-0-	-0- B	-0-	44	1	32074	3	N	4340	4340	0			-0-
							2201	5	4774	9							
*08	40275	X	40275	-0-	-0- B	-0-	21	1	34205	3	N	4379	4379	0			-0-
							1232	5	4817	9							
*09	48442	X	48442	-0-	-0- B	-0-	27	1	43763	3	N	4229	4229	0			-0-
							4652	9									
*10	40757	X	40757	-0-	-0- B	-0-	24	1	35694	3	N	3356	3356	0			-0-
							1347	5	3692	9							
*11	38970	X	34497	-0-	-4473 B	-0-	33	1	31422	3	N	2765	2765	0			-0-
							3042	9									
12	50065	X	27852	-0-	-22213 B	-0-	24	1	25186	3	N	2402	2402	0			-0-
							2642	9									

TOTAL GAS PROD: 461,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,967

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178436	X	113004	-0-	-65432 B	-0-	139	1	98266	3	N	12145	12145	0			-0-
							1239	5	13360	9							
02	161168	X	85995	-0-	-75173 B	-0-	92	1	73378	3	N	8600	8600	0			-0-
							3065	5	9460	9							
03	178436	X	108958	-0-	-69478 B	-0-	105	1	96985	3	N	10789	10789	0			-0-
							11868	9									
04	120810	X	91331	-0-	-29479 B	-0-	83	1	79207	3	N	9322	9322	0			-0-
							1787	5	10254	9							
05	124837	X	82124	-0-	-42713 B	-0-	80	1	69139	3	N	8714	8714	0			-0-
							3320	5	9585	9							
06	109350	X	70219	-0-	-39131 B	-0-	41	1	61979	3	N	7215	7215	0			-0-
							262	5	7937	9							
07	108965	X	66545	-0-	-42420 B	-0-	76	1	55077	3	N	6919	6919	0			-0-
							3781	5	7611	9							
*08	108965	X	56057	-0-	-52908 B	-0-	29	1	47980	3	N	5745	5745	0			-0-
							1728	5	6320	9							
*09	91320	X	69394	-0-	-21926 B	-0-	38	1	63129	3	N	5661	5661	0			-0-
							6227	9									
*10	82119	X	65321	-0-	-16798 B	-0-	39	1	57634	3	N	4975	4975	0			-0-
							2175	5	5473	9							
*11	70230	X	63512	-0-	-6718 B	-0-	61	1	58315	3	N	4669	4669	0			-0-
							5136	9									
12	71703	X	65121	-0-	-6582 B	-0-	58	1	60158	3	N	4459	4459	0			-0-
							4905	9									

TOTAL GAS PROD: 937,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190960	X	116362	-0-	-74598	B	-0-		140	1	100167	3	N	13461	13461	0			-0-
									1248	5	14807	9							
02	172480	X	91057	-0-	-81423	B	-0-		95	1	76933	3	N	9870	9870	0			-0-
									3172	5	10857	9							
03	190960	X	104015	-0-	-86945	B	-0-		98	1	90524	3	N	12175	12175	0			-0-
									13393	9									
04	127290	X	85745	-0-	-41545	B	-0-		76	1	72811	3	N	10201	10201	0			-0-
									1637	5	11221	9							
05	131533	X	74335	-0-	-57198	B	-0-		71	1	61604	3	N	8829	8829	0			-0-
									2948	5	9712	9							
06	112620	X	61553	-0-	-51067	B	-0-		35	1	53124	3	N	7427	7427	0			-0-
									224	5	8170	9							
07	104005	X	54585	-0-	-49420	B	-0-		60	1	44042	3	N	6792	6792	0			-0-
									3012	5	7471	9							
*08	104005	X	43452	-0-	-60553	B	-0-		22	1	35892	3	N	5683	5683	0			-0-
									1287	5	6251	9							
*09	85740	X	59686	-0-	-26054	B	-0-		32	1	53392	3	N	5693	5693	0			-0-
									6262	9									
*10	74338	X	57249	-0-	-17089	B	-0-		34	1	49643	3	N	5181	5181	0			-0-
									1873	5	5699	9							
*11	61560	X	56473	-0-	-5087	B	-0-		53	1	51084	3	N	4851	4851	0			-0-
									5336	9									
12	61690	X	56446	-0-	-5244	B	-0-		49	1	51395	3	N	4547	4547	0			-0-
									5002	9									

TOTAL GAS PROD: 860,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,710

HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131626	X	78200	-0-	-53426	B	-0-		92	1	62121	3	N	13828	13828	0			-0-
									776	5	15211	9							
02	118888	X	63323	-0-	-55565	B	-0-		58	1	50638	3	N	9577	9577	0			-0-
									2092	5	10535	9							
03	126449	X	58974	-0-	-67475	B	-0-		52	1	49073	3	N	8954	8954	0			-0-
									9849	9									
04	103860	X	55339	-0-	-48521	B	-0-		44	1	47004	3	N	6580	6580	0			-0-
									1053	5	7238	9							
05	97619	X	57994	-0-	-39625	B	-0-		32	1	48755	3	N	6253	6253	0			-0-
									2329	5	6878	9							
06	75690	X	54225	-0-	-21465	B	-0-		24	1	47989	3	N	5464	5464	0			-0-
									202	5	6010	9							
07	70122	X	48842	-0-	-21280	B	-0-		26	1	40275	3	N	5264	5264	0			-0-
									2751	5	5790	9							
*08	58962	X	43399	-0-	-15563	B	-0-		22	1	36702	3	N	4873	4873	0			-0-
									1315	5	5360	9							
*09	56130	X	35443	-0-	-20687	B	-0-		10	1	30949	3	N	4076	4076	0			-0-
									4484	9									
*10	58001	X	31067	-0-	-26934	B	-0-		3	1	26106	3	N	3613	3613	0			-0-
									984	5	3974	9							
*11	54240	X	27088	-0-	-27152	B	-0-		2	1	23487	3	N	3272	3272	0			-0-
									3599	9									
12	48856	X	25673	-0-	-23183	B	-0-		2	1	22131	3	N	3218	3218	0			-0-
									3540	9									

TOTAL GAS PROD: 579,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,972

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253022	X	121823	-0-	-131199	B	-0-	152	1	101391	3	N	17275	17275	0			-0-
								1277	5	19003	9							
02	228536	X	123232	-0-	-105304	B	-0-	117	1	102619	3	N	14767	14767	0			-0-
								4252	5	16244	9							
03	248186	X	126948	-0-	-121238	B	-0-	117	1	109830	3	N	15455	15455	0			-0-
								17001	9									
04	181860	X	98936	-0-	-82924	B	-0-	79	1	83568	3	N	12201	12201	0			-0-
								1868	5	13421	9							
05	165788	X	87102	-0-	-78686	B	-0-	48	1	73305	3	N	9321	9321	0			-0-
								3496	5	10253	9							
06	132030	X	71826	-0-	-60204	B	-0-	32	1	62888	3	N	7856	7856	0			-0-
								264	5	8642	9							
07	136431	X	61923	-0-	-74508	B	-0-	33	1	50819	3	N	6915	6915	0			-0-
								3464	5	7607	9							
*08	126945	X	55504	-0-	-71441	B	-0-	28	1	46852	3	N	6317	6317	0			-0-
								1675	5	6949	9							
*09	98940	X	62721	-0-	-36219	B	-0-	18	1	56302	3	N	5819	5819	0			-0-
								6401	9									
*10	87110	X	60028	-0-	-27082	B	-0-	6	1	52626	3	N	4931	4931	0			-0-
								1972	5	5424	9							
*11	71820	X	52526	-0-	-19294	B	-0-	3	1	47115	3	N	4916	4916	0			-0-
								5408	9									
12	64821	X	49388	-0-	-15433	B	-0-	3	1	44499	3	N	4442	4442	0			-0-
								4886	9									

TOTAL GAS PROD: 971,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,215

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248310	X	133984	-0-	-114326	B	-0-	166	1	110825	3	N	19636	19636	0			-0-
								1393	5	21600	9							
02	224280	X	170065	-0-	-54215	B	-0-	161	1	140956	3	N	20993	20993	0			-0-
								5856	5	23092	9							
03	239041	X	182013	-0-	-57028	B	-0-	165	1	155554	3	N	23904	23904	0			-0-
								26294	9									
04	184830	X	157096	-0-	-27734	B	-0-	124	1	131467	3	N	20510	20510	0			-0-
								2944	5	22561	9							
05	190092	X	143202	-0-	-46890	B	-0-	76	1	115919	3	N	19715	19715	0			-0-
								5520	5	21687	9							
06	182220	X	127090	-0-	-55130	B	-0-	54	1	107530	3	N	17323	17323	0			-0-
								451	5	19055	9							
07	188294	X	118832	-0-	-69462	B	-0-	62	1	94482	3	N	16228	16228	0			-0-
								6437	5	17851	9							
*08	182001	X	109877	-0-	-72124	B	-0-	53	1	90671	3	N	14464	14464	0			-0-
								3243	5	15910	9							
*09	157110	X	99152	-0-	-57958	B	-0-	28	1	86013	3	N	11919	11919	0			-0-
								13111	9									
*10	143189	X	95294	-0-	-47895	B	-0-	9	1	79630	3	N	11515	11515	0			-0-
								2988	5	12667	9							
*11	127080	X	82079	-0-	-45001	B	-0-	5	1	70858	3	N	10196	10196	0			-0-
								11216	9									
12	118823	X	78315	-0-	-40508	B	-0-	5	1	67482	3	N	9844	9844	0			-0-
								10828	9									

TOTAL GAS PROD: 1,496,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225835	X	109713	-0-	-116122 B	-0-	135	1	90406	3	N	16395	16395	0	-0-
							1137	5	18035	9					
02	203980	X	122270	-0-	-81710 B	-0-	116	1	101522	3	N	14905	14905	0	-0-
							4236	5	16396	9					
03	225835	X	123637	-0-	-102198 B	-0-	114	1	106881	3	N	15129	15129	0	-0-
							16642	9							
04	162240	X	95094	-0-	-67146 B	-0-	76	1	80187	3	N	11843	11843	0	-0-
							1804	5	13027	9					
05	147963	X	82905	-0-	-65058 B	-0-	45	1	67919	3	N	10627	10627	0	-0-
							3251	5	11690	9					
06	131010	X	70079	-0-	-60931 B	-0-	30	1	59713	3	N	9168	9168	0	-0-
							251	5	10085	9					
07	135377	X	61598	-0-	-73779 B	-0-	32	1	49068	3	N	8311	8311	0	-0-
							3356	5	9142	9					
*08	123628	X	54980	-0-	-68648 B	-0-	27	1	45063	3	N	7521	7521	0	-0-
							1617	5	8273	9					
*09	95100	X	54093	-0-	-41007 B	-0-	15	1	46985	3	N	6448	6448	0	-0-
							7093	9							
*10	82894	X	66605	-0-	-16289 B	-0-	6	1	58058	3	N	5791	5791	0	-0-
							2171	5	6370	9					
*11	70080	X	58419	-0-	-11661 B	-0-	4	1	52406	3	N	5463	5463	0	-0-
							6009	9							
12	61597	X	55048	-0-	-6549 B	-0-	3	1	49262	3	N	5257	5257	0	-0-
							5783	9							

TOTAL GAS PROD: 954,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,858

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		55046	-0-	55046 B	55046	43703	3	1814	5	N	8663	8663	0	-0-
							9529	9							
03	SHUT IN		115122	-0-	115122 B	170168	89992	3	25130	9	N	22845	22845	0	-0-
04	SHUT IN		114964	-0-	114964 B	285132	90001	3	1991	5	N	20884	20884	0	-0-
							22972	9							
05	SHUT IN		101756	-0-	101756 B	386888	78612	3	3708	5	N	17669	17669	0	-0-
							19436	9							
06	447135	X	60247	-0-	-386888 B	-0-	47786	3	198	5	N	11148	11148	0	-0-
							12263	9							
07	92504	X	53326	-0-	-39178 B	-0-	40403	3	2728	5	Y	9268	9268	0	-0-
							10195	9							
*08	92504	X	62487	-0-	-30017 B	-0-	49189	3	1741	5	Y	10506	10506	0	-0-
							11557	9							
*09	89520	X	67025	-0-	-22495 B	-0-	55817	3	11208	9	Y	10189	10189	0	-0-
*10	92504	X	60023	-0-	-32481 B	-0-	48270	3	1788	5	Y	9059	9059	0	-0-
							9965	9							
*11	60480	X	58010	-0-	-2470 B	-0-	48670	3	9340	9	Y	8491	8491	0	-0-
12	69254	X	56232	-0-	-13022 B	-0-	48061	3	8171	9	Y	7428	7428	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 804,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,150

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		84092	-0-	84092 B	84092	66063	3	2740	5	N	13899	13899	0			-0-
							15289	9									
03	14B2 EXT		167641	-0-	167641 B	251733	136280	3	31361	9	N	28510	28510	0			-0-
04	14B2 EXT		165166	-0-	165166 B	416899	134953	3	3036	5	N	24706	24706	0			-0-
							27177	9									
05	544319	X	127420	-0-	-416899 B	-0-	102833	3	4928	5	N	17872	17872	0			-0-
							19659	9									
06	175590	X	84451	-0-	-91139 B	-0-	69659	3	293	5	N	13181	13181	0			-0-
							14499	9									
07	181443	X	69175	-0-	-112268 B	-0-	54013	3	3698	5	Y	10422	10422	0			-0-
							11464	9									
*08	170686	X	74513	-0-	-96173 B	-0-	60994	3	2181	5	Y	10307	10307	0			-0-
							11338	9									
*09	165180	X	57262	-0-	-107918 B	-0-	49168	3	8094	9	Y	7358	7358	0			-0-
*10	127410	X	44741	-0-	-82669 B	-0-	36710	3	1370	5	Y	6055	6055	0			-0-
							6661	9									
*11	84450	X	43305	-0-	-41145 B	-0-	37696	3	5609	9	Y	5099	5099	0			-0-
12	74524	X	47983	-0-	-26541 B	-0-	42553	3	5430	9	Y	4936	4936	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 965,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,345

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		63244	-0-	63244 B	63244	48722	3	2017	5	N	11368	11368	0			-0-
							12505	9									
03	14B2 EXT		170340	-0-	170340 B	233584	137692	3	32648	9	N	29680	29680	0			-0-
04	14B2 EXT		178199	-0-	178199 B	411783	144428	3	3233	5	N	27762	27762	0			-0-
							30538	9									
05	SHUT IN		155138	-0-	155138 B	566921	124921	3	5962	5	N	22050	22050	0			-0-
							24255	9									
06	666667	X	99746	-0-	-566921 B	-0-	82494	3	346	5	N	15369	15369	0			-0-
							16906	9									
07	171988	X	87840	-0-	-84148 B	-0-	68764	3	4691	5	Y	13077	13077	0			-0-
							14385	9									
*08	172050	X	88798	-0-	-83252 B	-0-	71346	3	2545	5	Y	13552	13552	0			-0-
							14907	9									
*09	166500	X	75146	-0-	-91354 B	-0-	63356	3	11790	9	Y	10718	10718	0			-0-
*10	155124	X	58297	-0-	-96827 B	-0-	47766	3	1782	5	Y	7954	7954	0			-0-
							8749	9									
*11	99750	X	45301	-0-	-54449 B	-0-	37989	3	7312	9	Y	6647	6647	0			-0-
12	88784	X	39796	-0-	-48988 B	-0-	33438	3	6358	9	Y	5780	5780	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,957

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		60215	-0-	60215 B	60215	46113	3	1908	5	N	11085	11085	0			-0-
							12194	9									
03	SHUT IN		178336	-0-	178336 B	238551	144456	3	33880	9	N	30800	30800	0			-0-
04	14B2 EXT		172029	-0-	172029 B	410580	139275	3	3116	5	N	26944	26944	0			-0-
							29638	9									
05	SHUT IN		141821	-0-	141821 B	552401	112788	3	5374	5	N	21508	21508	0			-0-
							23659	9									
06	636424	X	84023	-0-	-552401 B	-0-	68558	3	287	5	N	13798	13798	0			-0-
							15178	9									
07	172050	X	76861	-0-	-95189 B	-0-	59574	3	4059	5	Y	12025	12025	0			-0-
							13228	9									
*08	172050	X	75187	-0-	-96863 B	-0-	60375	3	2158	5	Y	11504	11504	0			-0-
							12654	9									
*09	166500	X	67303	-0-	-99197 B	-0-	56228	3	11075	9	Y	10068	10068	0			-0-
*10	141825	X	54066	-0-	-87759 B	-0-	43404	3	1619	5	Y	8221	8221	0			-0-
							9043	9									
*11	84030	X	45803	-0-	-38227 B	-0-	38280	3	7523	9	Y	6839	6839	0			-0-
12	76849	X	47532	-0-	-29317 B	-0-	40116	3	7416	9	Y	6742	6742	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,534

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		156073	-0-	156073 B	156073	32	1	131634	3	N	22188	22188	0			-0-
							24407	9									
04	SHUT IN		219412	-0-	219412 B	375485	31	1	182379	3	N	29986	29986	0			-0-
							4017	5	32985	9							
05	599853	X	224368	-0-	-375485 B	-0-	184062	3	8647	5	N	28781	28781	0			-0-
							31659	9									
06	177870	X	112328	-0-	-65542 B	-0-	96881	3	402	5	N	13677	13677	0			-0-
							15045	9									
07	183799	X	60740	-0-	-123059 B	-0-	49540	3	3340	5	N	7145	7145	0			-0-
							7860	9									
*08	183799	X	71466	-0-	-112333 B	-0-	60903	3	2177	5	N	7624	7624	0			-0-
							8386	9									
*09	177870	X	54632	-0-	-123238 B	-0-	48475	3	6157	9	N	5597	5597	0			-0-
*10	183799	X	45730	-0-	-138069 B	-0-	39372	3	1470	5	N	4444	4444	0			-0-
							4888	9									
*11	112320	X	50928	-0-	-61392 B	-0-	45725	3	5203	9	N	4730	4730	0			-0-
12	71455	X	54527	-0-	-16928 B	-0-	49314	3	5213	9	N	4739	4739	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,911

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		143399	-0-	143399 B	143399	28	1	115273	3	N	25544	25544	0	-0-
							28098	9							
04	SHUT IN		217466	-0-	217466 B	360865	29	1	174904	3	N	35189	35189	0	-0-
							3825	5	38708	9					
05	601405	X	240540	-0-	-360865 B	-0-	189975	3	8850	5	N	37923	37923	0	-0-
							41715	9							
06	202977	X	202977	-0-	-0- B	-0-	167837	3	690	5	N	31318	31318	0	-0-
							34450	9							
07	160899	X	160899	-0-	-0- B	-0-	126317	3	8451	5	N	23755	23755	0	-0-
							26131	9							
*08	156736	X	137803	-0-	-18933 B	-0-	109415	3	3876	5	N	22284	22284	0	-0-
							24512	9							
*09	151680	X	115650	-0-	-36030 B	-0-	96002	3	19648	9	N	17862	17862	0	-0-
*10	156736	X	100134	-0-	-56602 B	-0-	80422	3	2978	5	N	15213	15213	0	-0-
							16734	9							
*11	151680	X	80989	-0-	-70691 B	-0-	67543	3	13446	9	N	12224	12224	0	-0-
12	156736	X	67093	-0-	-89643 B	-0-	55367	3	11726	9	N	10660	10660	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,466,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,972

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		137962	-0-	137962 B	137962	28	1	115189	3	N	20677	20677	0	-0-
							22745	9							
04	SHUT IN		223362	-0-	223362 B	361324	31	1	186156	3	N	30065	30065	0	-0-
							4103	5	33072	9					
05	582117	X	220793	-0-	-361324 B	-0-	181850	3	8551	5	N	27629	27629	0	-0-
							30392	9							
06	197790	X	150424	-0-	-47366 B	-0-	131939	3	549	5	N	16305	16305	0	-0-
							17936	9							
07	204383	X	115077	-0-	-89306 B	-0-	96742	3	6561	5	N	10704	10704	0	-0-
							11774	9							
*08	204383	X	101440	-0-	-102943 B	-0-	90416	3	3250	5	N	7067	7067	0	-0-
							7774	9							
*09	197790	X	78429	-0-	-119361 B	-0-	71563	3	6866	9	N	6242	6242	0	-0-
*10	204383	X	66636	-0-	-137747 B	-0-	58539	3	2191	5	N	5369	5369	0	-0-
							5906	9							
*11	150420	X	57045	-0-	-93375 B	-0-	52452	3	4593	9	N	4175	4175	0	-0-
12	115072	X	48956	-0-	-66116 B	-0-	45102	3	3854	9	N	3504	3504	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,737

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		122474	-0-	122474	B	122474	25	1	102346	3	N	18275	18275	0			-0-
								20103	9									
04	SHUT IN		214490	-0-	214490	B	336964	30	1	178036	3	N	29549	29549	0			-0-
								3920	5	32504	9							
05	557200	X	220236	-0-	-336964	B	-0-	180311	3	8467	5	N	28598	28598	0			-0-
								31458	9									
06	124920	X	118621	-0-	-6299	B	-0-	102194	3	424	5	N	14548	14548	0			-0-
								16003	9									
07	129084	X	70768	-0-	-58316	B	-0-	57426	3	3868	5	N	8613	8613	0			-0-
								9474	9									
*08	129084	X	75795	-0-	-53289	B	-0-	64344	3	2299	5	N	8320	8320	0			-0-
								9152	9									
*09	124920	X	65560	-0-	-59360	B	-0-	58137	3	7423	9	N	6748	6748	0			-0-
*10	129084	X	44826	-0-	-84258	B	-0-	37846	3	1410	5	N	5064	5064	0			-0-
								5570	9									
*11	118620	X	31429	-0-	-87191	B	-0-	27196	3	4233	9	N	3848	3848	0			-0-
12	75795	X	33874	-0-	-41921	B	-0-	29683	3	4191	9	N	3810	3810	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 998,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,373

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		131806	-0-	131806	B	131806	26	1	108209	3	N	21428	21428	0			-0-
								23571	9									
04	SHUT IN		137706	-0-	137706	B	269512	18	1	111196	3	N	21871	21871	0			-0-
								2434	5	24058	9							
05	392153	X	122641	-0-	-269512	B	-0-	94925	3	4401	5	N	21195	21195	0			-0-
								23315	9									
06	164040	X	104141	-0-	-59899	B	-0-	85472	3	351	5	N	16653	16653	0			-0-
								18318	9									
07	142290	X	98197	-0-	-44093	B	-0-	76880	3	5141	5	N	14705	14705	0			-0-
								16176	9									
*08	142290	X	93903	-0-	-48387	B	-0-	76532	3	2721	5	N	13318	13318	0			-0-
								14650	9									
*09	137700	X	71892	-0-	-65808	B	-0-	60369	3	11523	9	N	10475	10475	0			-0-
*10	122636	X	60275	-0-	-62361	B	-0-	48072	3	1779	5	N	9476	9476	0			-0-
								10424	9									
*11	104130	X	50140	-0-	-53990	B	-0-	40787	3	9353	9	N	8503	8503	0			-0-
12	98208	X	44947	-0-	-53261	B	-0-	36259	3	8688	9	N	7898	7898	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 915,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,522

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		149218	-0-	149218	B	149218	29	1	120788	3	N	25819	25819	0			-0-
								28401	9									
04	SHUT IN		222539	-0-	222539	B	371757	30	1	180602	3	N	34500	34500	0			-0-
								3957	5	37950	9							
05	600022	X	228265	-0-	-371757	B	-0-	182767	3	8540	5	N	33598	33598	0			-0-
								36958	9									
06	206450	X	206450	-0-	-0-	B	-0-	174369	3	720	5	N	28510	28510	0			-0-
								31361	9									
07	157735	X	157735	-0-	-0-	B	-0-	127045	3	8544	5	N	20133	20133	0			-0-
								22146	9									
*08	129084	X	117528	-0-	-11556	B	-0-	94954	3	3372	5	N	17456	17456	0			-0-
								19202	9									
*09	124920	X	93843	-0-	-31077	B	-0-	79162	3	14681	9	N	13346	13346	0			-0-
*10	129084	X	77246	-0-	-51838	B	-0-	63602	3	2363	5	N	10255	10255	0			-0-
								11281	9									
*11	124920	X	63528	-0-	-61392	B	-0-	54656	3	8872	9	N	8065	8065	0			-0-
12	129084	X	54136	-0-	-74948	B	-0-	46280	3	7856	9	N	7142	7142	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 198,824

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		208654	-0-	208654	B	341342	174496	3	2096	5	N	29147	29147	0			-0-
								32062	9									
02	SHUT IN		154109	-0-	154109	B	495451	127353	3	5078	5	N	19707	19707	0			-0-
								21678	9									
03	SHUT IN		189739	-0-	189739	B	685190	163384	3	26355	9	N	23959	23959	0			-0-
04	SHUT IN		183286	-0-	183286	B	868476	154843	3	3341	5	N	22820	22820	0			-0-
								25102	9									
05	SHUT IN		191004	-0-	191004	B	1059480	158184	3	7270	5	N	23227	23227	0			-0-
								25550	9									
06	SHUT IN		182315	-0-	182315	B	1241795	157776	3	641	5	N	21725	21725	0			-0-
								23898	9									
07	SHUT IN		185326	-0-	185326	B	1427121	152374	3	10075	5	N	20797	20797	0			-0-
								22877	9									
*08	SHUT IN		153466	-0-	153466	B	1580587	128530	3	4610	5	N	18478	18478	0			-0-
								20326	9									
*09	SHUT IN		101205	-0-	101205	B	1681792	86489	3	14716	9	N	13378	13378	0			-0-
*10	SHUT IN		89306	-0-	89306	B	1771098	73408	3	2743	5	N	11959	11959	0			-0-
								13155	9									
*11	SHUT IN		72508	-0-	72508	B	1843606	61551	3	10957	9	N	9961	9961	0			-0-
12	SHUT IN		59437	-0-	59437	B	1903043	50337	3	9100	9	N	8273	8273	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,431

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212518	X	212518	-0-	-0-	B	-0-	177358	3	2146	5	N	30013	30013	0			-0-
								33014	9									
02	161481	X	161481	-0-	-0-	B	-0-	132242	3	5296	5	N	21766	21766	0			-0-
								23943	9									
03	207610	X	207610	-0-	-0-	B	-0-	177589	3	30021	9	N	27292	27292	0			-0-
04	203426	X	203426	-0-	-0-	B	-0-	172631	3	3758	5	N	24579	24579	0			-0-
								27037	9									
05	201420	X	201420	-0-	-0-	B	-0-	167294	3	7755	5	N	23974	23974	0			-0-
								26371	9									
06	191383	X	191383	-0-	-0-	B	-0-	165780	3	678	5	N	22659	22659	0			-0-
								24925	9									
07	197544	X	197544	-0-	-0-	B	-0-	160838	3	10673	5	N	23666	23666	0			-0-
								26033	9									
*08	168263	X	168263	-0-	-0-	B	-0-	138304	3	4947	5	N	22738	22738	0			-0-
								25012	9									
*09	158400	X	122687	-0-	-35713	B	-0-	102391	3	20296	9	N	18451	18451	0			-0-
*10	163680	X	122082	-0-	-41598	B	-0-	99795	3	3722	5	N	16877	16877	0			-0-
								18565	9									
*11	158400	X	103737	-0-	-54663	B	-0-	90055	3	13682	9	N	12438	12438	0			-0-
12	163680	X	77893	-0-	-85787	B	-0-	66417	3	11476	9	N	10433	10433	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 254,886

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		55188	-0-	55188	B	55188	39323	3	15865	9	N	14423	14423	0			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	55188					N	NO RPT					-0-
*05	161525	X	106337	-0-	-55188	B	-0-	79575	3	3659	5	N	21003	21003	0			-0-
								23103	9									
*06	64145	X	64145	-0-	-0-	B	-0-	49960	3	203	5	N	12711	12711	0			-0-
								13982	9									
*07	47426	X	47426	-0-	-0-	B	-0-	34883	3	2299	5	N	9313	9313	0			-0-
								10244	9									
*08	0	W	37340	-0-	37340	B	37340	27636	3	984	5	N	7927	7927	0			-0-
								8720	9									
*09	0	W	43120	-0-	43120	B	80460	34748	3	8372	9	N	7611	7611	0			-0-
*10	0	W	39888	-0-	39888	B	120348	31760	3	1186	5	N	6311	6311	0			-0-
								6942	9									
*11	0	W	31886	-0-	31886	B	152234	27845	3	4041	9	N	3674	3674	0			-0-
12	0	W	27700	-0-	27700	B	179934	24081	3	3619	9	N	3290	3290	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	57508	X	57508	-0-	-0- B	-0-	41370	3	16138	9	N	14671	14671	0	-0-
*04	98171	X	98171	-0-	-0- B	-0-	73500	3	1548	5	N	21021	21021	0	-0-
							23123	9							
*05	101711	X	101711	-0-	-0- B	-0-	75967	3	3426	5	N	20289	20289	0	-0-
							22318	9							
*06	79547	X	79547	-0-	-0- B	-0-	62379	3	249	5	N	15381	15381	0	-0-
							16919	9							
*07	77252	X	73371	-0-	-3881 B	-0-	55684	3	3641	5	N	12769	12769	0	-0-
							14046	9							
*08	77252	X	65284	-0-	-11968 B	-0-	51574	3	1856	5	N	10776	10776	0	-0-
							11854	9							
*09	74760	X	48607	-0-	-26153 B	-0-	40438	3	8169	9	N	7426	7426	0	-0-
*10	77252	X	37188	-0-	-40064 B	-0-	29574	3	1110	5	N	5913	5913	0	-0-
							6504	9							
*11	74760	X	29665	-0-	-45095 B	-0-	24157	3	5508	9	N	5007	5007	0	-0-
*12	77252	X	26221	-0-	-51031 B	-0-	21199	3	5022	9	N	4565	4565	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 617,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,818

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	65258	X	65258	-0-	-0- B	-0-	46791	3	18467	9	N	16788	16788	0	-0-
*04	105803	X	105803	-0-	-0- B	-0-	78358	3	1657	5	N	23444	23444	0	-0-
							25788	9							
*05	101299	X	101299	-0-	-0- B	-0-	75030	3	3398	5	N	20792	20792	0	-0-
							22871	9							
*06	73590	X	52194	-0-	-21396 B	-0-	39257	3	156	5	N	11619	11619	0	-0-
							12781	9							
*07	76043	X	64640	-0-	-11403 B	-0-	48706	3	3196	5	N	11580	11580	0	-0-
							12738	9							
*08	76043	X	61131	-0-	-14912 B	-0-	47306	3	1702	5	N	11021	11021	0	-0-
							12123	9							
*09	73590	X	41522	-0-	-32068 B	-0-	33869	3	7653	9	N	6957	6957	0	-0-
*10	76043	X	28581	-0-	-47462 B	-0-	22204	3	833	5	N	5040	5040	0	-0-
							5544	9							
*11	73590	X	20555	-0-	-53035 B	-0-	16295	3	4260	9	N	3873	3873	0	-0-
*12	76043	X	16815	-0-	-59228 B	-0-	13179	3	3636	9	N	3305	3305	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 557,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,419

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1886	-0-	-98 B	-139438	1712	3	174	9	N	158	191	1			72
02	1764	N	1296	-0-	-468 B	-139438	1171	3	125	9	N	114					186
03	1891	N	1927	-0-	36 B	-139402	1759	3	168	9	N	153	194	1			145
04	1830	N	1908	-0-	78 B	-139324	1744	3	164	9	N	149	176	1	1	8	117
05	1395	N	1940	-0-	545 B	-138779	1777	3	163	9	N	148	184	1			81
06	1860	N	1766	-0-	-94 B	-138779	1630	3	136	9	N	124					205
07	1984	N	1776	-0-	-208 B	-138779	1630	3	146	9	N	133	180	1			158
08	1953	N	1766	-0-	-187 B	-138779	1623	3	143	9	N	130	180	1			108
09	1770	N	1801	-0-	31 B	-138748	1669	3	132	9	N	120	178	1			50
10	1767	N	1818	-0-	51 B	-138697	1671	3	147	9	N	134					184
*11	1710	N	1701	-0-	-9 B	-138697	1560	3	141	9	N	128	182	1			130
12	1860	N	1779	-0-	-81 B	-138697	1621	3	158	9	N	144					274

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	1396	-0-	1055 B	-17338	1158	1	78	3	N	145	166	1			186
							160	9									
02	1288	N	1197	-0-	-91 B	-17338	967	1	97	3	N	121	175	1			132
							133	9									
03	1395	N	746	-0-	-649 B	-17338	287	1	359	3	N	91					223
							100	9									
04	1350	N	569	-0-	-781 B	-17338	149	1	346	3	N	67	170	1			120
							74	9									
05	1302	N	622	-0-	-680 B	-17338	101	1	421	3	N	91	141	1			70
							100	9									
06	720	N	582	-0-	-138 B	-17338	68	1	412	3	N	93					163
							102	9									
07	589	N	636	-0-	47 B	-17291	50	1	585	3	N	1					164
							1	9									
08	589	N	742	-0-	153 B	-17138	101	1	550	3	N	83	165	1			82
							91	9									
09	570	N	827	-0-	257 B	-16881	130	1	611	3	N	78					160
							86	9									
10	651	N	1165	-0-	514 B	-16367	476	1	591	3	N	89	192	1			57
							98	9									
*11	720	N	1307	-0-	587 B	-15780	493	1	689	3	N	114					171
							125	9									
12	868	N	1100	-0-	232 B	-15548	509	1	505	3	N	78					249
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	927	-0-	237 B	-0-	177	1	716	3	N	31					117
							34	9									
02	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	144	1	307	3	N	49					166
							54	9									
03	620	N	387	-0-	-233 B	-0-	173	1	164	3	N	45					211
							50	9									
04	540	N	360	-0-	-180 B	-0-	94	1	243	3	N	21					232
							23	9									
05	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	186	1	270	3	N	29	165	1			96
							32	9									
06	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	96	1	396	3	N	12					108
							13	9									
07	372	N	222	-0-	-150 B	-0-	94	1	128	3	N	-0-					108
08	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	160	1	461	3	N	70					178
							77	9									
09	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	125	1	325	3	N	23					201
							25	9									
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	499	1	138	3	N	-0-					201
*11	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	540	1	449	3	N	3					204
							3	9									
*12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	596	1	317	3	N	67					271
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3784	-0-	-153 B	-52352	1052	1	2509	3	N	203	185	1			280
							223	9									
02	3612	X	2920	-0-	-692 B	-52352	718	1	2035	3	N	152	179	1			253
							167	9									
03	4526	X	3685	-0-	-841 B	-52352	1020	1	2423	3	N	220	364	1			109
							242	9									
04	4350	X	2564	-0-	-1786 B	-52352	716	1	1604	3	N	222	179	1			152
							244	9									
05	4495	X	3025	-0-	-1470 B	-52352	992	1	1880	3	N	139					291
							153	9									
06	3660	X	2892	-0-	-768 B	-52352	992	1	1733	3	N	152	177	1			266
							167	9									
07	3689	X	301	-0-	-3388 B	-52352	102	1	162	3	N	34	173	1			127
							37	9									
08	3689	X	2522	-0-	-1167 B	-52352	700	1	1658	3	N	149					276
							164	9									
09	2940	X	3002	-0-	62 B	-52290	962	1	1887	3	N	139	177	1			238
							153	9									
10	3038	X	3087	-0-	49 B	-52241	1044	1	1866	3	N	161	178	1			221
							177	9									
*11	2880	X	2966	-0-	86 B	-52155	992	1	1824	3	N	136	180	1			177
							150	9									
12	3100	X	3248	-0-	148 B	-52007	1054	1	2022	3	N	156	177	1			156
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 33,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	917	-0-	576 B	-21375	679	1	238	9	Y	216	375	1			78
02	756	N	923	-0-	167 B	-21208	649	1	274	9	Y	249	190	1			137
03	992	N	1308	-0-	316 B	-20892	997	1	311	9	Y	283	190	1			230
04	900	N	1526	-0-	626 B	-20266	1281	1	245	9	Y	223	190	1			263
05	1023	N	1695	-0-	672 B	-19594	1399	1	296	9	Y	269	377	1			155
06	1260	N	1589	-0-	329 B	-19265	1325	1	264	9	Y	240	185	1			210
07	1581	N	1335	-0-	-246 B	-19265	1091	1	244	9	Y	222	189	1			243
08	1581	N	1003	-0-	-578 B	-19265	748	1	255	9	Y	232	379	1			96
09	1530	N	956	-0-	-574 B	-19265	686	1	270	9	Y	245	190	1			151
10	1333	N	941	-0-	-392 B	-19265	698	1	243	9	Y	221	149	1			223
11	960	N	917	-0-	-43 B	-19265	685	1	232	9	Y	211	190	1			244
12	992	N	822	-0-	-170 B	-19265	619	1	40	3	Y	148	179	1			213
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 13,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

01	3472	X	3421	-0-	-51 B	-14506	460	1	2647	3	Y	285	351	1	1	8	155
							314	9									
02	3332	X	3032	-0-	-300 B	-14506	402	1	2345	3	Y	259	182	1			232
							285	9									
03	3441	X	3609	-0-	168 B	-14338	504	1	2817	3	Y	262	355	1			139
							288	9									
04	3330	X	3320	-0-	-10 B	-14338	454	1	2588	3	Y	253	178	1			214
							278	9									
05	3410	X	3693	-0-	283 B	-14055	524	1	2883	3	Y	260	341	1			133
							286	9									
06	3450	X	3206	-0-	-244 B	-14055	469	1	2495	3	Y	220	180	1			173
							242	9									
07	3596	X	3579	-0-	-17 B	-14055	513	1	2804	3	Y	238	347	1			64
							262	9									
08	3596	X	3517	-0-	-79 B	-14055	582	1	2682	3	Y	230	181	1			113
							253	9									
09	3480	X	3455	-0-	-25 B	-14055	672	1	2530	3	Y	230	178	1			165
							253	9									
10	3596	X	3687	-0-	91 B	-13964	749	1	2666	3	Y	247	177	1			235
							272	9									
*11	3450	X	3752	-0-	302 B	-13662	808	1	2673	3	Y	246	367	1			114
							271	9									
12	3565	X	3698	-0-	133 B	-13529	834	1	2600	3	Y	240	179	1			175
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,970

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	795	-0-	82	B	-8969		145	1	518	3	N	120	189	1			127
									132	9									
02	588	N	647	-0-	59	B	-8910		105	1	414	3	N	116					243
									128	9									
03	713	N	951	-0-	238	B	-8672		142	1	645	3	N	149	186	1			206
									164	9									
04	750	N	640	-0-	-110	B	-8672		84	1	453	3	N	94	167	1			133
									103	9									
05	713	N	804	-0-	91	B	-8581		131	1	543	3	N	118	160	1			91
									130	9									
06	900	N	709	-0-	-191	B	-8581		99	1	461	3	N	135	177	1			49
									149	9									
07	651	N	605	-0-	-46	B	-8581		48	1	439	3	N	107					156
									118	9									
08	713	N	838	-0-	125	B	-8456		120	1	587	3	N	119	168	1			107
									131	9									
09	720	N	698	-0-	-22	B	-8456		115	1	463	3	N	109					216
									120	9									
10	589	N	1062	-0-	473	B	-7983		476	1	474	3	N	102	182	1			136
									112	9									
*11	810	N	1035	-0-	225	B	-7758		425	1	486	3	N	113					249
									124	9									
12	713	N	1460	-0-	747	B	-7011		527	1	779	3	N	140	190	1			199
									154	9									

TOTAL GAS PROD: 10,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	179	-0-	-689	B	-20710		140	1	39	9	N	35	167	1			29
02	840	N	385	-0-	-455	B	-20710		103	1	221	3	N	55					84
									61	9									
03	527	N	2033	-0-	1506	B	-19204		159	1	1824	3	N	45					129
									50	9									
04	450	N	2379	-0-	1929	B	-17275		87	1	2211	3	N	74					203
									81	9									
05	310	N	2747	-0-	2437	B	-14838		134	1	2555	3	N	53	168	1			88
									58	9									
06	1080	N	2844	-0-	1764	B	-13074		101	1	2653	3	N	82					170
									90	9									
07	2449	N	3009	-0-	560	B	-12514		82	1	2863	3	N	58	179	1			49
									64	9									
08	1054	N	1381	-0-	327	B	-12187		145	1	1161	3	N	68					117
									75	9									
09	2370	N	3466	-0-	1096	B	-11091		107	1	3293	3	N	60					177
									66	9									
10	992	N	1910	-0-	918	B	-10173		476	1	1380	3	N	49	147	1			79
									54	9									
*11	1350	N	4970	-0-	3620	B	-6553		414	1	4459	3	N	88					167
									97	9									
12	2449	X	860	-0-	-1589	B	-6553		516	1	270	3	N	67	164	1			70
									74	9									

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1295	-0-	55 B	-31280	204	1	1014	3	Y	70	175	1			65
							77	9									
02	1372	N	1160	-0-	-212 B	-31280	184	1	908	3	Y	62	1	8			126
							68	9									
03	1178	N	1364	-0-	186 B	-31094	211	1	1078	3	Y	68					194
							75	9									
04	1380	N	1284	-0-	-96 B	-31094	189	1	1030	3	Y	59					253
							65	9									
05	1364	N	988	-0-	-376 B	-31094	179	1	737	3	Y	65	182	1			136
							72	9									
06	1380	N	1201	-0-	-179 B	-31094	161	1	967	3	Y	66					202
							73	9									
07	1333	N	922	-0-	-411 B	-31094	141	1	730	3	Y	46	178	1			70
							51	9									
08	1147	N	1033	-0-	-114 B	-31094	179	1	784	3	Y	64					134
							70	9									
09	1200	N	860	-0-	-340 B	-31094	196	1	606	3	Y	53					187
							58	9									
10	961	N	701	-0-	-260 B	-31094	169	1	463	3	Y	63	175	1			75
							69	9									
*11	990	N	557	-0-	-433 B	-31094	141	1	349	3	Y	61					136
							67	9									
12	899	N	728	-0-	-171 B	-31094	159	1	497	3	Y	65					201
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 12,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42909					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	3038	X	2844	-0-	-194 B	-50026	2755	3	89	9	N	81					210
02	2744	X	2567	-0-	-177 B	-50026	2443	3	124	9	N	113	182	1			141
03	3100	X	2846	-0-	-254 B	-50026	2773	3	73	9	N	66					207
04	2940	X	2722	-0-	-218 B	-50026	2616	3	106	9	N	96	180	1			123
05	3038	X	2742	-0-	-296 B	-50026	2654	3	88	9	N	80					203
06	2790	X	2622	-0-	-168 B	-50026	2557	3	65	9	N	59	186	1			76
07	2821	N	2641	-0-	-180 B	-50026	2543	3	98	9	N	89					165
08	2697	N	2800	-0-	103 B	-49923	2711	3	89	9	N	81	186	1			60
09	2610	N	2692	-0-	82 B	-49841	2594	3	98	9	N	89					149
10	2635	N	2621	-0-	-14 B	-49841	2562	3	59	9	N	54					203
*11	2700	N	2725	-0-	25 B	-49816	2611	3	114	9	N	104	193	1			114
12	2790	N	2605	-0-	-185 B	-49816	2524	3	81	9	N	74					188

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	X	1755	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1285	3	N	143	159	1			127
								157	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1130	3	N	126					253
								139	9									
03	2607	X	2607	-0-	-0-	B	-0-	391	1	1998	3	N	198	364	1			87
								218	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	B	-0-	387	1	2121	3	N	218	178	1			127
								240	9									
05	2594	X	2594	-0-	-0-	B	-0-	353	1	2023	3	N	198	177	1			148
								218	9									
06	2283	X	2283	-0-	-0-	B	-0-	426	1	1663	3	N	176	176	1			148
								194	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	370	1	1481	3	N	182	171	1			159
								200	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	442	1	1760	3	N	166	167	1			158
								183	9									
09	2139	N	2139	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1636	3	N	162	172	1			148
								178	9									
10	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	524	1	1047	3	N	151	178	1			121
								166	9									
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	617	1	652	3	N	151	180	1			92
								166	9									
*12	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	717	1	1151	3	N	186					278
								205	9									

TOTAL GAS PROD: 25,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	5223	-0-	5223	B	-8593	45	1	4782	3	N	360	192	1			256
								396	9									
02	0	X	3416	-0-	3416	B	-5177	66	1	3028	3	N	293	191	1			358
								322	9									
03	0	X	4107	-0-	4107	B	-1070	94	1	3649	3	N	331	561	1			128
								364	9									
04	2448	X	3518	-0-	1070	B	-0-	48	1	3167	3	N	275	189	1			214
								303	9									
05	3108	X	3108	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2676	3	N	219	255	1			178
								241	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	B	-0-	174	1	2595	3	N	220	190	1			208
								242	9									
07	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2801	3	N	219	187	1			240
								241	9									
08	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2887	3	N	218	378	1			80
								240	9									
09	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	108	1	3137	3	N	244	187	1			137
								268	9									
10	2832	X	2832	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2473	3	N	218	190	1			165
								240	9									
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	B	-0-	10	1	2515	3	N	255	190	1			230
								281	9									
*12	2044	X	2044	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1757	3	N	257	191	1			296
								283	9									

TOTAL GAS PROD: 40,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4419	X	4419	-0-	-0- B	-0-	37	1	4088	3	N	267	191	1			179
							294	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	81	1	3417	3	N	215	184	1			210
							237	9									
03	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	98	1	3885	3	N	261	383	1			88
							287	9									
04	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	57	1	3804	3	N	239	173	1			154
							263	9									
05	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	236	1	3544	3	N	232	306	1	1	8	79
							255	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	215	1	3536	3	N	216	190	1			105
							238	9									
07	4069	X	4069	-0-	-0- B	-0-	181	1	3650	3	N	216	190	1			131
							238	9									
08	4073	X	4073	-0-	-0- B	-0-	144	1	3680	3	N	226	192	1			165
							249	9									
09	4003	X	4003	-0-	-0- B	-0-	122	1	3668	3	N	194	187	1			172
							213	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	162	1	3610	3	N	222	178	1			216
							244	9									
*11	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	14	1	3498	3	N	176	329	1			63
							194	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 44,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	3587	-0-	2254 B	-41127	3232	3	355	9	N	323	362	1			237
02	1204	X	2370	-0-	1166 B	-39961	69	1	2101	3	N	182	189	1			230
							200	9									
03	2511	X	3618	-0-	1107 B	-38854	186	1	3125	3	N	279	312	1			197
							307	9									
04	3360	X	3711	-0-	351 B	-38503	21	1	3525	3	N	150	181	1			166
							165	9									
05	3472	X	3750	-0-	278 B	-38225	3464	3	286	9	N	260	178	1			248
06	3360	X	3682	-0-	322 B	-37903	3551	3	131	9	N	119	181	1			186
07	3472	X	3732	-0-	260 B	-37643	3495	3	237	9	N	215	176	1			225
08	3472	X	3512	-0-	40 B	-37603	3217	3	295	9	N	268	302	1			191
09	3360	X	3489	-0-	129 B	-37474	3190	3	299	9	N	272	177	1			286
10	3472	X	2920	-0-	-552 B	-37474	2609	3	311	9	N	283	362	1			207
*11	3360	X	3091	-0-	-269 B	-37474	2804	3	287	9	N	261	300	1			168
12	3472	X	3825	-0-	353 B	-37121	3465	3	360	9	N	327	366	1			129

TOTAL GAS PROD: 41,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1676	3	122	9	N	111					186
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1070	3	85	9	N	77	182	1			81
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1314	3	110	9	N	100					181
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1323	3	99	9	N	90	187	1			84
05	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1496	3	100	9	N	91					175
06	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1467	3	84	9	N	76	174	1			77
07	2571	N	2571	-0-	-0- B	-0-	2485	3	86	9	N	78					155
08	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2638	3	78	9	N	71					226
09	1080	N	784	-0-	-296 B	-0-	716	3	68	9	N	62	192	1			96
10	1116	N	699	-0-	-417 B	-0-	613	3	86	9	N	78					174
*11	1080	N	560	-0-	-520 B	-0-	472	3	88	9	N	80	183	1			71
*12	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1206	3	96	9	N	87					158

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	284	1	1107	3	N	133	165	1			146
							146	9									
02	1456	N	1278	-0-	-178 B	-0-	236	1	896	3	N	133	191	1			88
							146	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	335	1	1367	3	N	203	166	1			125
							223	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	88	1	1225	3	N	148	191	1			82
							163	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	123	1	1291	3	N	146	187	1			41
							161	9									
06	1710	N	1533	-0-	-177 B	-0-	100	1	1215	3	N	198					239
							218	9									
07	1519	N	1338	-0-	-181 B	-0-	72	1	1113	3	N	139	184	1			194
							153	9									
08	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	126	1	1447	3	N	178	157	1			215
							196	9									
09	1530	N	1462	-0-	-68 B	-0-	127	1	1177	3	N	144	175	1			184
							158	9									
10	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	476	1	1192	3	N	139	183	1			140
							153	9									
*11	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	416	1	1371	3	N	170	190	1			120
							187	9									
*12	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	527	1	1209	3	N	151	189	1			82
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 19,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	910	-0-	42 B	-1282	192	1	649	3	N	63	190	1			134
							69	9									
02	896	N	1172	-0-	276 B	-1006	145	1	936	3	N	83					217
							91	9									
03	930	N	1089	-0-	159 B	-847	186	1	803	3	N	91	187	1			121
							100	9									
04	810	N	875	-0-	65 B	-782	100	1	712	3	N	57					178
							63	9									
05	899	N	970	-0-	71 B	-711	179	1	728	3	N	57	170	1			65
							63	9									
06	960	N	1033	-0-	73 B	-638	112	1	841	3	N	73					138
							80	9									
07	899	N	766	-0-	-133 B	-638	95	1	605	3	N	60					198
							66	9									
08	930	N	967	-0-	37 B	-601	161	1	722	3	N	76	187	1			87
							84	9									
09	1020	N	797	-0-	-223 B	-601	137	1	599	3	N	55					142
							61	9									
10	899	N	1133	-0-	234 B	-367	488	1	587	3	N	53					195
							58	9									
*11	930	N	1291	-0-	361 B	-6	490	1	726	3	N	68	181	1			82
							75	9									
*12	1213	N	1219	-0-	6 B	-0-	563	1	577	3	N	72					154
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5947	-0-	-904 B	-137298	5331	3	616	9	N	560	539	1	2	8	170
02	5348	X	5200	-0-	-148 B	-137298	4631	3	569	9	N	517	550	1			137
03	6510	X	5477	-0-	-1033 B	-137298	4901	3	576	9	N	524	383	1			278
04	6300	X	5759	-0-	-541 B	-137298	5189	3	570	9	N	518	568	1			228
05	6510	X	5010	-0-	-1500 B	-137298	4527	3	483	9	N	439	358	1			309
06	5760	X	4879	-0-	-881 B	-137298	4425	3	454	9	N	413	552	1			170
07	5952	X	8520	-0-	2568 B	-134730	7780	3	740	9	N	673	567	1			276
08	5952	X	8233	-0-	2281 B	-132449	53	1	7497	3	N	621	358	1			539
							683	9									
09	5760	X	2859	-0-	-2901 B	-132449	128	1	2513	3	N	198	581	1			156
							218	9									
10	6851	X	46	-0-	-6805 B	-132449	46	1			N	-0-					156
11	6630	X	-0-	-0-	-6630 B	-132449					N	-0-					156
12	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-132449					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 51,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,463

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4249	-0-	-277 B	-30301	1364	1	2666	3	N	199	190	1			134
							219	9									
02	4088	X	3862	-0-	-226 B	-30301	1131	1	2533	3	N	180	194	1			120
							198	9									
03	4619	X	4367	-0-	-252 B	-30301	1357	1	2802	3	N	189	191	1			118
							208	9									
04	4470	X	4025	-0-	-445 B	-30301	1320	1	2495	3	N	191	180	1			129
							210	9									
05	4619	X	4380	-0-	-239 B	-30301	1322	1	2884	3	N	158	176	1			111
							174	9									
06	4230	X	4287	-0-	57 B	-30244	1374	1	2748	3	N	150					261
							165	9									
07	4371	X	3940	-0-	-431 B	-30244	1361	1	2380	3	N	181	188	1			254
							199	9									
08	4433	X	3920	-0-	-513 B	-30244	1361	1	2372	3	N	170	187	1			237
							187	9									
09	4290	X	3965	-0-	-325 B	-30244	1320	1	2470	3	N	159	191	1			205
							175	9									
10	4433	X	3835	-0-	-598 B	-30244	1344	1	2325	3	N	151	168	1			188
							166	9									
*11	4290	X	3195	-0-	-1095 B	-30244	1309	1	1685	3	N	183	186	1			185
							201	9									
12	4092	X	2818	-0-	-1274 B	-30244	1280	1	1345	3	N	175	177	1			183
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 46,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5261	-0-	-40 B	-24987	4834	3	427	9	N	388	577	1			99
02	4284	X	3189	-0-	-1095 B	-24987	2908	3	281	9	N	255	191	1			163
03	4743	X	2404	-0-	-2339 B	-24987	2216	3	188	9	N	171	185	1			149
04	5040	X	5619	-0-	579 B	-24408	5172	3	447	9	N	406	375	1			180
05	5270	X	4269	-0-	-1001 B	-24408	3955	3	314	9	N	285	372	1			93
06	5100	X	5278	-0-	178 B	-24230	4874	3	404	9	N	367	190	1	1	8	269
07	5797	X	3648	-0-	-2149 B	-24230	3381	3	267	9	N	243	371	1			141
08	5797	X	9629	-0-	3832 B	-20398	8940	3	689	9	N	626	560	1			207
09	5610	X	7393	-0-	1783 B	-18615	6913	3	480	9	N	436	377	1			266
10	5456	X	7314	-0-	1858 B	-16757	6806	3	508	9	N	462	559	1			169
*11	6360	X	7591	-0-	1231 B	-15526	7125	3	466	9	N	424	375	1			218
12	6572	X	7984	-0-	1412 B	-14114	7532	3	452	9	N	411	381	1			248

TOTAL GAS PROD: 69,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-	-45	B	-7039		124	1	351	3	N	91	200	1			62
									100	9									
02	476	N	481	-0-	5	B	-7034		56	1	338	3	N	79					141
									87	9									
03	651	N	641	-0-	-10	B	-7034		145	1	388	3	N	98	159	1			80
									108	9									
04	540	N	487	-0-	-53	B	-7034		103	1	318	3	N	60					140
									66	9									
05	527	N	443	-0-	-84	B	-7034		98	1	293	3	N	47					187
									52	9									
06	600	N	535	-0-	-65	B	-7034		86	1	344	3	N	95	177	1	3	8	102
									105	9									
07	496	N	384	-0-	-112	B	-7034		64	1	262	3	N	53					155
									58	9									
08	434	N	496	-0-	62	B	-6972		102	1	317	3	N	70	152	1			73
									77	9									
09	540	N	345	-0-	-195	B	-6972		146	1	130	3	N	63					136
									69	9									
10	372	N	744	-0-	372	B	-6600		476	1	189	3	N	72	161	1			47
									79	9									
*11	480	N	601	-0-	121	B	-6479		442	1	86	3	N	66					113
									73	9									
12	372	N	797	-0-	425	B	-6054		527	1	187	3	N	75					188
									83	9									

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	978	-0-	79	B	-8072		104	1	811	3	N	57					141
									63	9									
02	924	N	787	-0-	-137	B	-8072		104	1	635	3	N	44					185
									48	9									
03	1209	N	1176	-0-	-33	B	-8072		144	1	952	3	N	73	164	1			94
									80	9									
04	1110	N	947	-0-	-163	B	-8072		76	1	823	3	N	44					138
									48	9									
05	682	N	1114	-0-	432	B	-7640		122	1	947	3	N	41					179
									45	9									
06	1140	N	804	-0-	-336	B	-7640		102	1	665	3	N	34	175	1			38
									37	9									
07	992	N	900	-0-	-92	B	-7640		77	1	782	3	N	37					75
									41	9									
08	992	N	1109	-0-	117	B	-7523		112	1	941	3	N	51					126
									56	9									
09	810	N	896	-0-	86	B	-7437		91	1	761	3	N	40					166
									44	9									
10	1085	N	1384	-0-	299	B	-7138		476	1	863	3	N	41	158	1			49
									45	9									
*11	1080	N	1356	-0-	276	B	-6862		414	1	888	3	N	49					98
									54	9									
12	930	N	1487	-0-	557	B	-6305		516	1	912	3	N	54					152
									59	9									

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	1027	-0-	66 B	-4533	102	1	760	3	N	150	187	1			138
							165	9									
02	924	N	349	-0-	-575 B	-4533	67	1	199	3	N	75	179	1			34
							83	9									
03	1054	N	639	-0-	-415 B	-4533	143	1	360	3	N	124					158
							136	9									
04	990	N	928	-0-	-62 B	-4533	102	1	673	3	N	139	189	1			108
							153	9									
05	372	N	740	-0-	368 B	-4165	70	1	531	3	N	126	183	1			51
							139	9									
06	600	N	1010	-0-	410 B	-3755	79	1	758	3	N	157					208
							173	9									
07	961	N	915	-0-	-46 B	-3755	61	1	703	3	N	137	173	1			172
							151	9									
08	713	N	1143	-0-	430 B	-3325	90	1	880	3	N	157	187	1			142
							173	9									
09	1020	N	985	-0-	-35 B	-3325	136	1	713	3	N	124	168	1			98
							136	9									
10	899	N	1475	-0-	576 B	-2749	476	1	841	3	N	144	158	1			84
							158	9									
*11	1110	N	1507	-0-	397 B	-2352	442	1	883	3	N	165					249
							182	9									
12	1023	N	1404	-0-	381 B	-1971	515	1	724	3	N	150	189	1			210
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 12,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-	57	1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	2	2	8		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-51812					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	232	-0-	15 B	-77440	2	1	230	9	Y	209	176	1			199
02	224	N	189	-0-	-35 B	-77440	25	1	164	9	Y	149	178	1			170
03	217	N	213	-0-	-4 B	-77440	6	1	207	9	Y	188	190	1			168
04	240	N	428	-0-	188 B	-77252	48	1	194	3	Y	169	174	1			163
							186	9									
05	465	N	607	-0-	142 B	-77110	60	1	373	3	Y	158	163	1			158
							174	9									
06	270	N	486	-0-	216 B	-76894	53	1	266	3	Y	152	164	1			146
							167	9									
07	434	N	543	-0-	109 B	-76785	56	1	308	3	Y	163	168	1			141
							179	9									
08	434	N	542	-0-	108 B	-76677	60	1	328	3	Y	140	183	1			98
							154	9									
09	420	N	604	-0-	184 B	-76493	57	1	352	3	Y	177	178	1			97
							195	9									
10	434	N	539	-0-	105 B	-76388	54	1	305	3	Y	164	190	1			71
							180	9									
*11	420	N	369	-0-	-51 B	-76388	49	1	146	3	Y	158	170	1			59
							174	9									
12	434	N	933	-0-	499 B	-75889	55	1	705	3	Y	157					216
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1252	4	277	9	Y	252	229	1			62
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1047	4	235	9	Y	214	154	1			122
03	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1399	4	307	9	Y	279	351	1			50
04	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	664	4	158	9	Y	144	168	1	1	8	25
05	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	427	4	78	9	Y	71					96
06	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	386	4	74	9	Y	67					163
07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	445	4	107	9	Y	97	168	1			92
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	336	4	65	9	Y	59					151
09	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	389	4	99	9	Y	90	187	1			54
10	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	2255	4	488	9	Y	444	404	1			94
11	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1602	4	339	9	Y	308	328	1			74
*12	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1346	4	274	9	Y	249	253	1			70

TOTAL GAS PROD: 14,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	1746	4	387	9	Y	352	323	1			87
02	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1242	4	272	9	Y	247	193	1			141
03	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1483	4	331	9	Y	301	388	1			54
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	676	4	139	9	Y	126	158	1			22
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					22
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					22
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0- B	-0-	3730	4	755	9	Y	686	541	1			145
11	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2014	4	416	9	Y	378	433	1			90
*12	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	1688	4	340	9	Y	309	313	1			86

TOTAL GAS PROD: 15,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1536	-0-	-851 B	-12118	137 204	1 9	1195	3	N	185	184	1			153
02	2156	X	1164	-0-	-992 B	-12118	98 86	1 9	980	3	N	78	175	1			56
03	2449	X	2206	-0-	-243 B	-12118	138 231	1 9	1837	3	N	210					266
04	2430	X	1762	-0-	-668 B	-12118	87 238	1 9	1437	3	N	216	376	1			106
05	2511	X	1860	-0-	-651 B	-12118	131 183	1 9	1546	3	N	166	189	1			83
06	2160	X	1771	-0-	-389 B	-12118	103 229	1 9	1439	3	N	208	181	1	6	8	104
07	1922	N	1903	-0-	-19 B	-12118	100 162	1 9	1641	3	N	147	180	1			71
08	1643	N	1675	-0-	32 B	-12086	128 199	1 9	1348	3	N	181	191	1			61
09	1770	N	1570	-0-	-200 B	-12086	85 162	1 9	1323	3	N	147	190	1			18
10	1550	N	1989	-0-	439 B	-11647	476 163	1 9	1350	3	N	148					166
*11	1620	N	2221	-0-	601 B	-11046	425 204	1 9	1592	3	N	185	185	1			166
12	1612	N	2034	-0-	422 B	-10624	527 178	1 9	1329	3	N	162	185	1			143

TOTAL GAS PROD: 21,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	839	-0-	64 B	-3270	186 76	1 9	577	3	N	69					127
02	504	N	733	-0-	229 B	-3041	137 63	1 9	533	3	N	57					184
03	992	N	786	-0-	-206 B	-3041	191 87	1 9	508	3	N	79	162	1			101
04	810	N	895	-0-	85 B	-2956	101 65	1 9	729	3	N	59					160
05	775	N	964	-0-	189 B	-2767	181 70	1 9	713	3	N	64					224
06	750	N	979	-0-	229 B	-2538	114 90	1 9	775	3	N	82	174	1			132
07	930	N	509	-0-	-421 B	-2538	54 48	1 9	407	3	N	44	157	1			19
08	930	N	856	-0-	-74 B	-2538	182 89	1 9	585	3	N	81					100
09	990	N	733	-0-	-257 B	-2538	163 74	1 9	496	3	N	67					167
10	682	N	1045	-0-	363 B	-2175	488 59	1 9	498	3	N	54	162	1			59
*11	840	N	1054	-0-	214 B	-1961	454 79	1 9	521	3	N	72					131
12	744	N	1087	-0-	343 B	-1618	575 58	1 9	454	3	N	53					184

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2742	-0-	2742 B	-5417	1267	1	1172	3	N	275	336	1			123
							303	9									
02	0	X	1512	-0-	1512 B	-3905	594	1	705	3	N	194					317
							213	9									
03	0	X	901	-0-	901 B	-3004	275	1	475	3	N	137	333	1			121
							151	9									
04	0	X	1539	-0-	1539 B	-1465	749	1	594	3	N	178	178	1			121
							196	9									
05	6185	X	7650	-0-	1465 B	-0-	1220	1	5615	3	N	741	545	1			317
							815	9									
06	7286	X	7286	-0-	-0- B	-0-	1400	1	5154	3	N	665	696	1	1	8	285
							732	9									
07	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	1435	1	3826	3	N	553	711	1			127
							608	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	1413	1	5296	3	N	672	531	1			268
							739	9									
09	6731	X	6731	-0-	-0- B	-0-	1377	1	4657	3	N	634	701	1			201
							697	9									
10	1897	X	1897	-0-	-0- B	-0-	574	1	1174	3	N	135	336	1			-0-
							149	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3608	-0-	105 B	-1707	3442	3	166	9	N	151	171	1	2	8	141
02	3217	X	4924	-0-	1707 B	-0-	4642	3	282	9	N	256	179	1			218
03	5252	X	5252	-0-	-0- B	-0-	4943	3	309	9	N	281	342	1	1	8	156
04	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	3781	3	216	9	N	196	179	1			173
05	5425	X	3032	-0-	-2393 B	-0-	2876	3	156	9	N	142	186	1			129
06	5280	X	2549	-0-	-2731 B	-0-	2409	3	140	9	N	127	177	1			79
07	5456	X	2269	-0-	-3187 B	-0-	2153	3	116	9	N	105					184
08	5239	X	1830	-0-	-3409 B	-0-	1734	3	96	9	N	87	187	1			84
09	3990	X	1841	-0-	-2149 B	-0-	1724	3	117	9	N	106					190
10	5932	X	5932	-0-	-0- B	-0-	5686	3	246	9	N	224	187	1			227
*11	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	4975	3	259	9	N	235	359	1			103
*12	4888	X	4888	-0-	-0- B	-0-	4665	3	223	9	N	203	184	1			122

TOTAL GAS PROD: 45,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3695	-0-	-800 B	-43648	3488	3	207	9	N	188	165	1			135
02	4060	X	3539	-0-	-521 B	-43648	3351	3	188	9	N	171	182	1			124
03	4464	X	3958	-0-	-506 B	-43648	3737	3	221	9	N	201	180	1			145
04	4320	X	3668	-0-	-652 B	-43648	3469	3	199	9	N	181	178	1	1	8	147
05	4123	X	3537	-0-	-586 B	-43648	3342	3	195	9	N	177	189	1			135
06	3780	X	3379	-0-	-401 B	-43648	3193	3	186	9	N	169	177	1			127
07	3968	X	3630	-0-	-338 B	-43648	3442	3	188	9	N	171	187	1			111
08	3968	X	3462	-0-	-506 B	-43648	3266	3	196	9	N	178	180	1			109
09	3660	X	3467	-0-	-193 B	-43648	3309	3	158	9	N	144	177	1			76
10	3534	X	4234	-0-	700 B	-42948	4067	3	167	9	N	152	178	1			50
*11	3510	X	3437	-0-	-73 B	-42948	3352	3	85	9	N	77					127
12	3627	X	3562	-0-	-65 B	-42948	3329	3	233	9	N	212	181	1			158

TOTAL GAS PROD: 43,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	2707	-0-	1281 B	-14284	200	1	2285	3	N	202	186	1			124
							222	9									
02	1456	N	258	-0-	-1198 B	-14284	94	1	164	9	N	149	180	1			93
03	1984	N	1639	-0-	-345 B	-14284	223	1	1137	3	N	254	188	1			159
							279	9									
04	1860	N	1717	-0-	-143 B	-14284	425	1	1068	3	N	204	188	1			175
							224	9									
05	1054	N	1654	-0-	600 B	-13684	435	1	1000	3	N	199	188	1			186
							219	9									
06	2070	N	1642	-0-	-428 B	-13684	113	1	1270	3	N	235	183	1			238
							259	9									
07	1488	N	1250	-0-	-238 B	-13684	57	1	992	3	N	183	371	1			50
							201	9									
08	1333	N	1710	-0-	377 B	-13307	99	1	1356	3	N	232	168	1			114
							255	9									
09	1650	N	1516	-0-	-134 B	-13307	127	1	1179	3	N	191	191	1			114
							210	9									
10	1240	N	1837	-0-	597 B	-12710	476	1	1164	3	N	179	193	1			100
							197	9									
*11	1650	N	1771	-0-	121 B	-12589	425	1	1135	3	N	192	173	1			119
							211	9									
12	1581	N	2126	-0-	545 B	-12044	516	1	1372	3	N	216	179	1			156
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 19,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	6562	X	6562	-0-	-0- B	-0-	6030	3	532	9	N	484	542	1	2	8	156
02	4935	X	4935	-0-	-0- B	-0-	4559	3	376	9	N	342	184	1			314
03	5694	X	5694	-0-	-0- B	-0-	5225	3	469	9	N	426	519	1			221
04	5250	X	2990	-0-	-2260 B	-0-	2764	3	226	9	N	205	357	1	1	8	68
05	7781	X	7781	-0-	-0- B	-0-	7199	3	582	9	N	529	354	1			243
06	5250	X	4045	-0-	-1205 B	-0-	3742	3	303	9	N	275	363	1			155
07	5425	X	1920	-0-	-3505 B	-0-	1779	3	141	9	N	128	172	1			111
08	20831	X	20831	-0-	-0- B	-0-	20049	3	782	9	N	711	531	1			291
09	11252	X	11252	-0-	-0- B	-0-	10601	3	651	9	N	592	716	1			167
10	9642	X	9642	-0-	-0- B	-0-	9046	3	596	9	N	542	361	1			348
*11	9528	X	9528	-0-	-0- B	-0-	8930	3	598	9	N	544	709	1			183
*12	7758	X	7758	-0-	-0- B	-0-	7273	3	485	9	N	441	364	1			260

TOTAL GAS PROD: 92,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1389	-0-	366 B	-12242	135	1	1086	3	N	153	152	1			49
							168	9									
02	1092	N	1140	-0-	48 B	-12194	86	1	933	3	N	110					159
							121	9									
03	1457	N	1334	-0-	-123 B	-12194	138	1	1047	3	N	135					294
							149	9									
04	1200	N	1386	-0-	186 B	-12008	99	1	1129	3	N	144	373	1			65
							158	9									
05	1054	N	1354	-0-	300 B	-11708	98	1	1107	3	N	135	174	1			26
							149	9									
06	1200	N	1380	-0-	180 B	-11528	86	1	1114	3	N	164					190
							180	9									
07	1426	N	1211	-0-	-215 B	-11528	68	1	993	3	N	136	164	1			162
							150	9									
08	1209	N	1400	-0-	191 B	-11337	121	1	1097	3	N	165	189	1			138
							182	9									
09	1380	N	1126	-0-	-254 B	-11337	128	1	854	3	N	131	199	1			70
							144	9									
10	1178	N	1423	-0-	245 B	-11092	476	1	811	3	N	124	156	1			38
							136	9									
*11	1350	N	1707	-0-	357 B	-10735	510	1	1020	3	N	161					199
							177	9									
12	1178	N	1407	-0-	229 B	-10506	521	1	774	3	N	102	190	1			111
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	2292	-0-	2292 B	-2724	401	1	1285	3	N	551	560	1			209
							606	9									
02	0	X	176	-0-	176 B	-2548	49	1	127	9	N	115	182	1			142
03	0	X	1488	-0-	1488 B	-1060	188	1	809	3	Y	446	532	1			56
							491	9									
04	0	X	31	-0-	31 B	-1029	8	1	21	3	Y	2	46	1			12
							2	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-1029					Y	-0-					12
06	1515	X	2544	-0-	1029 B	-0-	1887	3	657	9	Y	597	444	1			165
07	9766	X	9766	-0-	-0- B	-0-	59	1	6643	3	Y	2785	2598	1			352
							3064	9									
08	7764	X	7764	-0-	-0- B	-0-	53	1	4687	3	Y	2749	2822	1			279
							3024	9									
09	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	50	1	3968	3	Y	1878	1896	1			261
							2066	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0- B	-0-	90	1	4928	3	Y	1525	1579	1			207
							1678	9									
*11	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	366	1	4882	3	Y	1338	1220	1			325
							1472	9									
*12	6489	X	6489	-0-	-0- B	-0-	238	1	4626	3	Y	1477	1474	1			328
							1625	9									

TOTAL GAS PROD: 50,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,463

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		27894	-0-	27894 B	27894	20393	3	7501	9	Y	6819	6585	0	167	1	67
07	SHUT IN		181691	-0-	181691 B	209585	1097	1	138692	3	Y	38093	38093	0	56	1	11
							41902	9									
08	SHUT IN		147062	-0-	147062 B	356647	1103	1	112661	3	Y	30271	30271	0	11	1	-0-
							33298	9									
*09	473558	X	116911	-0-	-356647 B	-0-	987	1	90313	3	Y	23283	23283	0			-0-
							25611	9									
*10	101587	X	73694	-0-	-27893 B	-0-	860	1	57082	3	Y	14320	14320	0			-0-
							15752	9									
*11	98310	X	72962	-0-	-25348 B	-0-	2586	1	56118	3	Y	12962	12962	0			-0-
							14258	9									
*12	101587	X	64407	-0-	-37180 B	-0-	1882	1	50546	3	Y	10890	10792	0	87	1	11
							11979	9									

TOTAL GAS PROD: 684,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,638

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		24110	-0-	24110 B	24110	17880	3	6230	9	Y	5664	5421	0	179	1	64
07	SHUT IN		179097	-0-	179097 B	203207	1042	1	138242	3	Y	36194	36194	0	60	1	4
							39813	9									
08	SHUT IN		127320	-0-	127320 B	330527	969	1	98316	3	Y	25486	25486	0	4	1	-0-
							28035	9									
09	443693	X	113166	-0-	-330527 B	-0-	961	1	87825	3	Y	22164	22164	0			-0-
							24380	9									
10	108531	X	77671	-0-	-30860 B	-0-	916	1	60010	3	Y	15223	15223	0			-0-
							16745	9									
*11	105030	X	66407	-0-	-38623 B	-0-	2369	1	51726	3	Y	11193	11193	0			-0-
							12312	9									
*12	50283	X	50283	-0-	-0- B	-0-	1680	1	38365	3	Y	9307	9184	0	102	1	21
							10238	9									

TOTAL GAS PROD: 638,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,231

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		19789	-0-	19789	B	19789	14731	3	5058	9	Y	4598	4566	0	23	1	9
07	SHUT IN		181278	-0-	181278	B	201067	1082	1	137931	3	Y	38423	38422	0	8	1	2
								42265	9									
08	SHUT IN		134911	-0-	134911	B	335978	1014	1	103779	3	Y	27380	27380	0	2	1	-0-
								30118	9									
09	433213	X	97235	-0-	-335978	B	-0-	832	1	75638	3	Y	18877	18877	0			-0-
								20765	9									
10	90210	X	56882	-0-	-33328	B	-0-	685	1	44596	3	Y	10546	10546	0			-0-
								11601	9									
*11	87300	X	55587	-0-	-31713	B	-0-	1959	1	42618	3	Y	10009	10009	0			-0-
								11010	9									
*12	55618	X	55618	-0-	-0-	B	-0-	1428	1	45139	3	Y	8228	8096	0	109	1	23
								9051	9									

TOTAL GAS PROD: 601,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,061

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		22994	-0-	22994	B	22994	17149	3	5845	9	Y	5314	5231	0	60	1	23
07	SHUT IN		127901	-0-	127901	B	150895	777	1	98627	3	Y	25906	25906	0	20	1	3
								28497	9									
08	SHUT IN		112362	-0-	112362	B	263257	864	1	89770	3	Y	19753	19753	0	3	1	-0-
								21728	9									
09	356814	X	93557	-0-	-263257	B	-0-	814	1	72856	3	Y	18079	18079	0			-0-
								19887	9									
10	86893	X	73985	-0-	-12908	B	-0-	867	1	58130	3	Y	13625	13625	0			-0-
								14988	9									
*11	84090	X	67202	-0-	-16888	B	-0-	2394	1	52623	3	Y	11077	11077	0			-0-
								12185	9									
*12	51457	X	51457	-0-	-0-	B	-0-	1501	1	40309	3	Y	8770	8770	0			-0-
								9647	9									

TOTAL GAS PROD: 549,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,524

HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 13593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 13629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 13857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 13791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF. 14061 - 18050

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1033	-0-	-393	B	-0-	119 37	1 9	877	2	Y	34	32	0	2	1	-0-
02	1260	N	45	-0-	-1215	B	-0-	12	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	98 36	1 9	930	2	Y	33	31	0	2	1	-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	164 51	1 9	1331	2	Y	46	43	0	3	1	-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-	171 29	1 9	1353	2	Y	26	25	0	1	1	-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	B	-0-	161 33	1 9	1297	2	Y	30	29	0	1	1	-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	238 30	1 9	1558	2	Y	27	26	0	1	1	-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	197 44	1 9	1409	2	Y	40	36	0	4	1	-0-
09	1531	N	1531	-0-	-0-	B	-0-	187 12	1 9	1332	2	Y	11	8	0	3	1	-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	212 4	1 9	1357	2	Y	4	1	0	3	1	-0-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	187 2	1 9	1161	2	Y	2	2	1			-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-		20	1	415	2	Y	72	71	0	1	1	-0-
									79	9									
02	504	N	478	-0-	-26	B	-0-		25	1	383	2	Y	64	63	0	1	1	-0-
									70	9									
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-		21	1	491	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
									112	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-		21	1	419	2	Y	93	92	0	1	1	-0-
									102	9									
05	527	N	504	-0-	-23	B	-0-		25	1	393	2	Y	78	78	0			-0-
									86	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-		17	1	359	2	Y	77	77	0			-0-
									85	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-		18	1	349	2	Y	72	72	0			-0-
									79	9									
08	496	N	465	-0-	-31	B	-0-		18	1	335	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
									112	9									
09	450	N	402	-0-	-48	B	-0-		17	1	321	2	Y	58	57	0	1	1	-0-
									64	9									
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-		16	1	297	2	Y	43	42	0	1	1	-0-
									47	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-		15	1	264	2	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11593	X	25	-0-	-11568 B	-0-	1	1	12	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	2356	X	56	-0-	-2300 B	-0-	2	1	44	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	2280	X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	6	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	29	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10	10	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	2819	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	2380	X	2043	-0-	-337 B	-0-	2009	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	2635	X	2254	-0-	-381 B	-0-	2222	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3180	X	2121	-0-	-1059 B	-0-	2081	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3286	X	1762	-0-	-1524 B	-0-	1711	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	2790	X	1210	-0-	-1580 B	-0-	1162	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	2263	X	1326	-0-	-937 B	-0-	1307	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	2263	X	1747	-0-	-516 B	-0-	1711	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	2130	X	1869	-0-	-261 B	-0-	1846	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1767	X	778	-0-	-989 B	-0-	763	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*11	1846	X	1846	-0-	-0- B	-0-	1826	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	2773	2	143	9	Y	130	125	0	5	1	-0-
02	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2746	2	116	9	Y	105	99	0	6	1	-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4198	2	193	9	Y	175	167	0	8	1	-0-
04	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	3597	2	176	9	Y	160	153	0	7	1	-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3576	2	140	9	Y	127	125	0	2	1	-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	3332	2	142	9	Y	129	128	0	1	1	-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0- B	-0-	3433	2	144	9	Y	131	130	0	1	1	-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3464	2	195	9	Y	177	166	0	11	1	-0-
09	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3291	2	146	9	Y	133	125	0	8	1	-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3346	2	151	9	Y	137	129	0	8	1	-0-
*11	3253	X	3253	-0-	-0- B	-0-	3097	2	156	9	Y	142	138	0	4	1	-0-
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1904	-0-	-49 B	-0-	109	1	1420	2	Y	341	338	0	3	1	-0-
							375	9									
02	1736	N	1452	-0-	-284 B	-0-	93	1	1092	2	Y	243	241	0	2	1	-0-
							267	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	110	1	1433	2	Y	340	337	0	3	1	-0-
							374	9									
04	1830	N	1741	-0-	-89 B	-0-	91	1	1298	2	Y	320	317	0	3	1	-0-
							352	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	101	1	1323	2	Y	263	262	0	1	1	-0-
							289	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	82	1	1089	2	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	117	1	1421	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
							298	9									
08	1705	N	1514	-0-	-191 B	-0-	89	1	1091	2	Y	304	301	0	3	1	-0-
							334	9									
09	1410	N	1304	-0-	-106 B	-0-	88	1	982	2	Y	213	211	0	2	1	-0-
							234	9									
10	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	88	1	1053	2	Y	184	182	0	2	1	-0-
							202	9									
*11	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	84	1	905	2	Y	163	162	0	1	1	-0-
							179	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2035	-0-	-1189 B	-0-	1951	2	84	9	Y	76	72	0	4	1	-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0- B	-0-	2545	2	92	9	Y	84	78	0	6	1	-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	3170	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
04	2550	X	2364	-0-	-186 B	-0-	2221	2	143	9	Y	130	126	0	4	1	-0-
05	2914	X	2370	-0-	-544 B	-0-	2278	2	92	9	Y	84	83	0	1	1	-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0- B	-0-	3897	2	121	9	Y	110	108	0	2	1	-0-
07	3537	X	3537	-0-	-0- B	-0-	3413	2	124	9	Y	113	112	0	1	1	-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3212	2	246	9	Y	224	214	0	10	1	-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	2954	2	224	9	Y	204	197	0	7	1	-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	2994	2	191	9	Y	174	167	0	7	1	-0-
*11	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-	2809	2	142	9	Y	129	125	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3584	-0-	-384 B	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2268	-0-	-1148 B	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	2956	-0-	-826 B	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2608	-0-	-1022 B	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	2358	-0-	-1393 B	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3406	-0-	-74 B	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2337	-0-	-608 B	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2680	-0-	-265 B	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2231	-0-	-1189 B	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2210	-0-	-1324 B	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2694	-0-	-726 B	-0-	2369	2	325	9	Y	295	295	1			-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3843	-0-	-280 B	-0-	3702	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
02	3724	X	3674	-0-	-50 B	-0-	3619	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	4123	X	3367	-0-	-756 B	-0-	3319	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
04	3720	X	2727	-0-	-993 B	-0-	2673	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	4061	X	1740	-0-	-2321 B	-0-	1668	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0- B	-0-	4987	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	4061	X	3310	-0-	-751 B	-0-	3256	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
08	3383	X	3383	-0-	-0- B	-0-	3280	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	3990	X	2834	-0-	-1156 B	-0-	2787	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	4123	X	875	-0-	-3248 B	-0-	843	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
11	3990	X	3790	-0-	-200 B	-0-	3759	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2614	-0-	-145 B	-0-	286	1	2132	2	Y	178	174	0	4	1	-0-
							196	9									
02	2436	X	1770	-0-	-666 B	-0-	150	1	1484	2	Y	124	121	0	3	1	-0-
							136	9									
03	2697	X	2584	-0-	-113 B	-0-	225	1	2157	2	Y	184	180	0	4	1	-0-
							202	9									
04	2520	X	2411	-0-	-109 B	-0-	241	1	1985	2	Y	168	164	0	4	1	-0-
							185	9									
05	2604	X	2305	-0-	-299 B	-0-	239	1	1916	2	Y	136	135	0	1	1	-0-
							150	9									
06	2520	X	2358	-0-	-162 B	-0-	240	1	1960	2	Y	144	143	0	1	1	-0-
							158	9									
07	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	288	1	1916	2	Y	144	143	0	1	1	-0-
							158	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	259	1	1874	2	Y	185	179	0	6	1	-0-
							204	9									
09	2370	N	2216	-0-	-154 B	-0-	251	1	1820	2	Y	132	128	0	4	1	-0-
							145	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	277	1	1810	2	Y	130	126	0	4	1	-0-
							143	9									
*11	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	273	1	1733	2	Y	132	130	0	2	1	-0-
							145	9									
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4433	-0-	-310 B	-0-	4160	2	273	9	Y	248	240	0	8	1	-0-
02	4284	X	3219	-0-	-1065 B	-0-	3012	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
03	4650	X	3264	-0-	-1386 B	-0-	2994	2	270	9	Y	245	239	0	6	1	-0-
04	4410	X	3645	-0-	-765 B	-0-	3372	2	273	9	Y	248	241	0	7	1	-0-
05	4526	X	3750	-0-	-776 B	-0-	3552	2	198	9	Y	180	178	0	2	1	-0-
06	4290	X	3090	-0-	-1200 B	-0-	174	1	2728	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
07	3565	X	2496	-0-	-1069 B	-0-	153	1	2171	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									
08	3782	X	2516	-0-	-1266 B	-0-	19	1	2265	2	Y	211	204	0	7	1	-0-
							232	9									
09	3660	X	2	-0-	-3658 B	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1599	-0-	-168 B	-49708	1557	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	1904	N	1190	-0-	-714 B	-49708	1169	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	0	N	1825	-0-	1825 B	-47883	1799	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	1560	N	1684	-0-	124 B	-47759	1651	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1333	N	1478	-0-	145 B	-47614	1432	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	0	N	1714	-0-	1714 B	-45900	1664	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	0	N	1661	-0-	1661 B	-44239	1635	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	1488	N	1481	-0-	-7 B	-44239	1429	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
09	1710	N	1550	-0-	-160 B	-44239	1526	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	0	N	348	-0-	348 B	-43891	330	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
11	0	N	1891	-0-	1891 B	-42000	1874	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612 B	-42000					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1769	2	105	9	Y	95	92	0	3	1	-0-
02	1680	N	1268	-0-	-412 B	-0-	1185	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2302	2	120	9	Y	109	105	0	4	1	-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2027	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2517	2	85	9	Y	77	75	0	2	1	-0-
06	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	145	1	2259	2	Y	78	77	0	1	1	-0-
							86	9									
07	2350	N	2350	-0-	-0- B	-0-	150	1	2115	2	Y	77	76	0	1	1	-0-
							85	9									
08	2418	N	1589	-0-	-829 B	-0-	13	1	1486	2	Y	82	77	0	5	1	-0-
							90	9									
09	2340	N	-0-	-0-	-2340 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4793	-0-	-477 B	-0-	4529	2	264	9	Y	240	232	0	8	1	-0-
02	4536	X	2758	-0-	-1778 B	-0-	2624	2	134	9	Y	122	116	0	6	1	-0-
03	5022	X	4917	-0-	-105 B	-0-	4668	2	249	9	Y	226	217	0	9	1	-0-
04	4950	X	4950	-0-	-0- B	-0-	4665	2	285	9	Y	259	249	0	10	1	-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5048	2	351	9	Y	319	316	0	3	1	-0-
06	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	7853	2	380	9	Y	345	342	0	3	1	-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0- B	-0-	6029	2	316	9	Y	287	285	0	2	1	-0-
08	5394	X	5360	-0-	-34 B	-0-	5027	2	333	9	Y	303	288	0	15	1	-0-
09	5250	X	4557	-0-	-693 B	-0-	4349	2	208	9	Y	189	178	0	11	1	-0-
10	5425	X	4301	-0-	-1124 B	-0-	4144	2	157	9	Y	143	134	0	9	1	-0-
11	5250	X	3885	-0-	-1365 B	-0-	3731	2	154	9	Y	140	135	0	5	1	-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40 B	-0-	47	1	680	2	Y	35	34	0	1	1	-0-
							39	9									
02	812	N	547	-0-	-265 B	-0-	38	1	500	2	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	55	1	669	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
04	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	50	1	597	2	Y	124	123	0	1	1	-0-
							136	9									
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	51	1	584	2	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
06	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	38	1	552	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	35	1	545	2	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
08	775	N	596	-0-	-179 B	-0-	28	1	425	2	Y	130	129	0	1	1	-0-
							143	9									
09	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	40	1	550	2	Y	119	118	0	1	1	-0-
							131	9									
10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	29	1	469	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
							108	9									
*11	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	29	1	464	2	Y	124	123	0	1	1	-0-
							136	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	20	1	307	2	Y	164	164	0			-0-
								180	9									
02	252	N	117	-0-	-135	B	-0-	23	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	25	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	9	1	361	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
								176	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	13	1	495	2	Y	183	183	0			-0-
								201	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	24	1	394	2	Y	192	192	0			-0-
								211	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	24	1	365	2	Y	216	216	0			-0-
								238	9									
08	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	28	1	391	2	Y	257	256	0	1	1	-0-
								283	9									
09	630	N	546	-0-	-84	B	-0-	22	1	313	2	Y	192	191	0	1	1	-0-
								211	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	29	1	358	2	Y	177	176	0	1	1	-0-
								195	9									
*11	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	41	1	416	2	Y	159	158	0	1	1	-0-
								175	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	208	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	112	N	97	-0-	-15	B	-0-	83	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	90	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	210	N	175	-0-	-35	B	-0-	105	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	151	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	7	1	277	2	Y	92	92	0			-0-
								101	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	7	1	177	2	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
08	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	1	1	162	2	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
09	210	N	188	-0-	-22	B	-0-	157	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	156	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	142	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	147	-0-	-721	B	-0-	26	2	121	9	Y	110	110	0			-0-
02	812	N	131	-0-	-681	B	-0-	28	2	103	9	Y	94	94	0			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	5	2	65	9	Y	59	59	0			-0-
04	150	N	16	-0-	-134	B	-0-	2	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	18	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	14	2	109	9	Y	99	99	0			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	2	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	11	2	31	9	Y	28	28	0			-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	10	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	974	-0-	-266 B	-37622	934	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1120	N	1058	-0-	-62 B	-37622	1022	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	0	N	1065	-0-	1065 B	-36557	1033	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	930	N	1120	-0-	190 B	-36367	1092	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162 B	-36367	965	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	0	N	1149	-0-	1149 B	-35218	1096	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
07	0	N	1127	-0-	1127 B	-34091	1096	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	1023	N	1112	-0-	89 B	-34002	1051	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	1140	N	994	-0-	-146 B	-34002	969	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	0	N	314	-0-	314 B	-33688	293	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	0	N	843	-0-	843 B	-32845	822	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-32845					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	366	-0-	-378 B	-0-	17	1	262	2	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
02	672	N	360	-0-	-312 B	-0-	19	1	265	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	57	1	692	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
							168	9									
04	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	49	1	591	2	Y	164	163	0	1	1	-0-
							180	9									
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	64	1	728	2	Y	140	140	0			-0-
							154	9									
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	50	1	719	2	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
07	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	214	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
08	930	N	378	-0-	-552 B	-0-	21	1	317	2	Y	36	35	0	1	1	-0-
							40	9									
09	900	N	294	-0-	-606 B	-0-	17	1	236	2	Y	37	36	0	1	1	-0-
							41	9									
10	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	17	1	271	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
							99	9									
*11	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	12	1	198	2	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4954	X	4954	-0-	-0- B	-0-	4777	2	177	9	Y	161	152	0	9	1	-0-
02	3276	X	2769	-0-	-507 B	-0-	2628	2	141	9	Y	128	122	0	6	1	-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	3603	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-
04	4800	X	4112	-0-	-688 B	-0-	3944	2	168	9	Y	153	145	0	8	1	-0-
05	4960	X	4125	-0-	-835 B	-0-	3973	2	152	9	Y	138	135	0	3	1	-0-
06	5982	X	5982	-0-	-0- B	-0-	5815	2	167	9	Y	152	150	0	2	1	-0-
07	4122	X	4122	-0-	-0- B	-0-	3948	2	174	9	Y	158	157	0	1	1	-0-
08	14112	X	14112	-0-	-0- B	-0-	13864	2	248	9	Y	225	183	0	42	1	-0-
09	8725	X	8725	-0-	-0- B	-0-	8554	2	171	9	Y	155	134	0	21	1	-0-
10	4960	X	3704	-0-	-1256 B	-0-	3546	2	158	9	Y	144	136	0	8	1	-0-
11	4800	X	3475	-0-	-1325 B	-0-	3319	2	156	9	Y	142	137	0	5	1	-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14430	X	14430	-0-	-0- B	-0-	563	1	11665	2	Y	2002	1981	0	21	1	-0-
							2202	9									
02	9053	X	9053	-0-	-0- B	-0-	467	1	7100	2	Y	1351	1336	0	15	1	-0-
							1486	9									
03	10913	X	10913	-0-	-0- B	-0-	383	1	8739	2	Y	1628	1611	0	17	1	-0-
							1791	9									
04	9291	X	9291	-0-	-0- B	-0-	384	1	7506	2	Y	1274	1259	0	15	1	-0-
							1401	9									
05	8841	X	8841	-0-	-0- B	-0-	471	1	7234	2	Y	1033	1028	0	5	1	-0-
							1136	9									
06	8115	X	8115	-0-	-0- B	-0-	314	1	6662	2	Y	1035	1032	0	3	1	-0-
							1139	9									
07	7335	X	7335	-0-	-0- B	-0-	319	1	5964	2	Y	956	954	0	2	1	-0-
							1052	9									
08	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	306	1	5671	2	Y	1129	1112	0	17	1	-0-
							1242	9									
09	6276	X	6276	-0-	-0- B	-0-	267	1	5197	2	Y	738	726	0	12	1	-0-
							812	9									
10	6051	X	6051	-0-	-0- B	-0-	269	1	5126	2	Y	596	585	0	11	1	-0-
							656	9									
*11	5663	X	5663	-0-	-0- B	-0-	267	1	4734	2	Y	602	596	0	6	1	-0-
							662	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,344

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2435	-0-	-169 B	-0-	2365	2	70	9	Y	64	60	0	4	1	-0-
02	2184	X	1610	-0-	-574 B	-0-	1560	2	50	9	Y	45	42	0	3	1	-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	2618	2	86	9	Y	78	73	0	5	1	-0-
04	2490	X	1767	-0-	-723 B	-0-	1705	2	62	9	Y	56	53	0	3	1	-0-
05	2573	X	2513	-0-	-60 B	-0-	2454	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
06	2370	X	2312	-0-	-58 B	-0-	2249	2	63	9	Y	57	56	0	1	1	-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2188	2	63	9	Y	57	56	0	1	1	-0-
08	2511	N	2174	-0-	-337 B	-0-	2097	2	77	9	Y	70	64	0	6	1	-0-
09	2310	N	2097	-0-	-213 B	-0-	2039	2	58	9	Y	53	48	0	5	1	-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1772	2	61	9	Y	55	51	0	4	1	-0-
*11	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	2282	2	81	9	Y	74	71	0	3	1	-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2653	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1525	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0- B	-0-	3406	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0- B	-0-	3381	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3187	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3445	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	3557	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3616	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	3418	X	3418	-0-	-0- B	-0-	3386	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3069	X	628	-0-	-2441 B	-0-	616	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2970	X	2059	-0-	-911 B	-0-	2045	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	945	-0-	-388 B	-0-	888	2	57	9	Y	52	50	0	2	1	-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1777	2	64	9	Y	58	54	0	4	1	-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1264	2	75	9	Y	68	66	0	2	1	-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1121	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
05	2046	N	1091	-0-	-955 B	-0-	1050	2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1004	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	861	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
08	1085	N	864	-0-	-221 B	-0-	797	2	67	9	Y	61	59	0	2	1	-0-
09	1050	N	638	-0-	-412 B	-0-	609	2	29	9	Y	26	25	0	1	1	-0-
10	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	987	2	44	9	Y	40	38	0	2	1	-0-
*11	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	831	2	39	9	Y	35	34	0	1	1	-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4298	-0-	-352 B	-0-	3911	2	387	9	Y	352	345	0	7	1	-0-
02	4144	X	3632	-0-	-512 B	-0-	3383	2	249	9	Y	226	219	0	7	1	-0-
03	4464	X	4160	-0-	-304 B	-0-	3782	2	378	9	Y	344	337	0	7	1	-0-
04	4320	X	1417	-0-	-2903 B	-0-	1232	2	185	9	Y	168	166	0	2	1	-0-
05	4464	X	4349	-0-	-115 B	-0-	4050	2	299	9	Y	272	269	0	3	1	-0-
06	4170	X	3715	-0-	-455 B	-0-	3379	2	336	9	Y	305	304	0	1	1	-0-
07	4154	X	3759	-0-	-395 B	-0-	3432	2	327	9	Y	297	296	0	1	1	-0-
08	4340	X	3746	-0-	-594 B	-0-	3295	2	451	9	Y	410	400	0	10	1	-0-
09	4200	X	4002	-0-	-198 B	-0-	3664	2	338	9	Y	307	298	0	9	1	-0-
10	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4392	2	275	9	Y	250	240	0	10	1	-0-
11	3720	X	2564	-0-	-1156 B	-0-	2265	2	299	9	Y	272	269	0	3	1	-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,203

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	621	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	756	N	383	-0-	-373 B	-0-	368	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	417	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	630	N	618	-0-	-12 B	-0-	600	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	547	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	539	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	521	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	514	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	570	N	454	-0-	-116 B	-0-	439	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	168	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	485	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1752	-0-	-77 B	-0-	1583	2	169	9	Y	154	151	0	3	1	-0-
02	1484	N	1312	-0-	-172 B	-0-	1185	2	127	9	Y	115	112	0	3	1	-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	1345	2	172	9	Y	156	153	0	3	1	-0-
04	1710	N	1544	-0-	-166 B	-0-	1364	2	180	9	Y	164	161	0	3	1	-0-
05	1457	N	1449	-0-	-8 B	-0-	1302	2	147	9	Y	134	133	0	1	1	-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	52	1	1876	2	Y	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									
07	2102	N	2102	-0-	-0- B	-0-	76	1	1857	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	6	1	1895	2	Y	155	149	0	6	1	-0-
							171	9									
09	1980	N	1879	-0-	-101 B	-0-	1760	2	119	9	Y	108	104	0	4	1	-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1736	2	127	9	Y	115	111	0	4	1	-0-
*11	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1622	2	129	9	Y	117	115	0	2	1	-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4568	-0-	-1322 B	-0-	111	1	3696	2	Y	692	685	0	7	1	-0-
							761	9									
02	5320	X	4441	-0-	-879 B	-0-	120	1	3719	2	Y	547	539	0	8	1	-0-
							602	9									
03	5766	X	5516	-0-	-250 B	-0-	163	1	4379	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
							974	9									
04	5310	X	5072	-0-	-238 B	-0-	148	1	3976	2	Y	862	854	0	8	1	-0-
							948	9									
05	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	162	1	4431	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
							898	9									
06	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	180	1	4250	2	Y	881	879	0	2	1	-0-
							969	9									
07	5518	X	4574	-0-	-944 B	-0-	147	1	3614	2	Y	739	738	0	1	1	-0-
							813	9									
08	5518	X	4928	-0-	-590 B	-0-	205	1	3856	2	Y	788	776	0	12	1	-0-
							867	9									
09	5400	X	4445	-0-	-955 B	-0-	136	1	3617	2	Y	629	620	0	9	1	-0-
							692	9									
10	5580	X	4615	-0-	-965 B	-0-	127	1	3800	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
							688	9									
11	5400	X	4487	-0-	-913 B	-0-	109	1	3653	2	Y	659	654	0	5	1	-0-
							725	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,123

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1574	-0-	-38 B	-0-	1559	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1400	N	1149	-0-	-251 B	-0-	1141	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1530	N	1369	-0-	-161 B	-0-	1350	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1365	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1372	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1333	N	1315	-0-	-18 B	-0-	1296	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	1380	N	1303	-0-	-77 B	-0-	1290	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	363	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1291	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1842	-0-	-142	B	-0-	1789	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	B	-0-	2534	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	2719	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	2861	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
05	3543	X	3543	-0-	-0-	B	-0-	3490	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	2113	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-	1898	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2418	X	1772	-0-	-646	B	-0-	1709	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	2340	X	2110	-0-	-230	B	-0-	2085	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	2418	X	642	-0-	-1776	B	-0-	624	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5831	-0-	-59	B	-0-	5469	2	362	9	Y	329	319	0	10	1	-0-
02	5348	X	4167	-0-	-1181	B	-0-	3912	2	255	9	Y	232	223	0	9	1	-0-
03	5921	X	5339	-0-	-582	B	-0-	4895	2	444	9	Y	404	395	0	9	1	-0-
04	5940	X	1860	-0-	-4080	B	-0-	1628	2	232	9	Y	211	208	0	3	1	-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	B	-0-					Y	26	26	0			-0-
06	14126	X	14126	-0-	-0-	B	-0-	13141	2	985	9	Y	895	890	0	5	1	-0-
07	7221	X	7221	-0-	-0-	B	-0-	6379	2	842	9	Y	765	763	0	2	1	-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	B	-0-	4200	2	578	9	Y	525	512	0	13	1	-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	3839	2	334	9	Y	304	295	0	9	1	-0-
10	3743	X	3743	-0-	-0-	B	-0-	3473	2	270	9	Y	245	237	0	8	1	-0-
*11	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	2926	2	244	9	Y	222	218	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,158

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	B	-0-	3274	2	601	9	Y	546	540	0	6	1	-0-
02	3416	X	3120	-0-	-296	B	-0-	2687	2	433	9	Y	394	388	0	6	1	-0-
03	3782	X	2926	-0-	-856	B	-0-	2400	2	526	9	Y	478	474	0	4	1	-0-
04	3750	X	3333	-0-	-417	B	-0-	2727	2	606	9	Y	551	546	0	5	1	-0-
05	3875	X	3494	-0-	-381	B	-0-	2933	2	561	9	Y	510	508	0	2	1	-0-
06	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3641	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
								580	9									
07	4150	X	4150	-0-	-0-	B	-0-	138	1	3459	2	Y	503	502	0	1	1	-0-
								553	9									
08	4014	X	4014	-0-	-0-	B	-0-	11	1	3280	2	Y	657	647	0	10	1	-0-
								723	9									
09	3960	X	3886	-0-	-74	B	-0-	3317	2	569	9	Y	517	509	0	8	1	-0-
10	4092	X	3799	-0-	-293	B	-0-	3297	2	502	9	Y	456	449	0	7	1	-0-
11	3960	X	3472	-0-	-488	B	-0-	2966	2	506	9	Y	460	456	0	4	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,599

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	792	-0-	-448 B	-0-	758	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1120	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	983	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	780	N	609	-0-	-171 B	-0-	587	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	1271	N	1015	-0-	-256 B	-0-	986	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	619	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1053	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	958	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	934	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	241	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	1089	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2477	2	84	9	Y	76	71	0	5	1	-0-
02	1960	N	1950	-0-	-10 B	-0-	1885	2	65	9	Y	59	55	0	4	1	-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2196	2	94	9	Y	85	81	0	4	1	-0-
04	2490	N	2104	-0-	-386 B	-0-	2016	2	88	9	Y	80	76	0	4	1	-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0- B	-0-	2149	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1853	2	72	9	Y	65	64	0	1	1	-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1818	2	69	9	Y	63	62	0	1	1	-0-
08	2232	N	1941	-0-	-291 B	-0-	1844	2	97	9	Y	88	82	0	6	1	-0-
09	1920	N	1883	-0-	-37 B	-0-	1809	2	74	9	Y	67	63	0	4	1	-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1898	2	70	9	Y	64	60	0	4	1	-0-
*11	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1819	2	73	9	Y	66	63	0	3	1	-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	X	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	46	-0-	-14 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4746	-0-	-400	B	-0-	4538	2	208	9	Y	189	181	0	8	1	-0-
02	4312	X	3093	-0-	-1219	B	-0-	2954	2	139	9	Y	126	120	0	6	1	-0-
03	4774	X	4102	-0-	-672	B	-0-	3936	2	166	9	Y	151	143	0	8	1	-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	B	-0-	4571	2	172	9	Y	156	147	0	9	1	-0-
05	4743	X	4605	-0-	-138	B	-0-	4442	2	163	9	Y	148	145	0	3	1	-0-
06	6415	X	6415	-0-	-0-	B	-0-	173	1	6070	2	Y	156	154	0	2	1	-0-
								172	9									
07	4092	X	544	-0-	-3548	B	-0-	19	1	468	2	Y	52	52	0			-0-
								57	9									
08	6019	X	6019	-0-	-0-	B	-0-	20	1	5792	2	Y	188	170	0	18	1	-0-
								207	9									
09	5160	X	5117	-0-	-43	B	-0-	4975	2	142	9	Y	129	117	0	12	1	-0-
10	5332	X	4902	-0-	-430	B	-0-	4747	2	155	9	Y	141	130	0	11	1	-0-
11	5160	X	4341	-0-	-819	B	-0-	4189	2	152	9	Y	138	132	0	6	1	-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3270	-0-	263	B	-855865	3184	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	2716	X	2565	-0-	-151	B	-855865	2509	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	3007	X	2508	-0-	-499	B	-855865	2456	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	3150	X	2484	-0-	-666	B	-855865	2431	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	3255	X	2464	-0-	-791	B	-855865	2377	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	3150	X	2570	-0-	-580	B	-855865	2473	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	2852	X	2629	-0-	-223	B	-855865	2579	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	2573	X	2527	-0-	-46	B	-855865	2426	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
09	2580	X	2309	-0-	-271	B	-855865	2263	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	2666	X	606	-0-	-2060	B	-855865	572	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
11	2580	X	2813	-0-	233	B	-855632	2779	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	B	-855632					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	1	1	46	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
02	224	N	-0-	-0-	-224	B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	60	N	8	-0-	-52	B	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					Y	2	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	2	1	67	2	Y	61	61	0			-0-
								67	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3096	-0-	-469 B	-0-	75	1	2486	2	Y	486	481	0	5	1	-0-
							535	9									
02	3080	X	2408	-0-	-672 B	-0-	63	1	1954	2	Y	355	351	0	4	1	-0-
							391	9									
03	3317	X	3180	-0-	-137 B	-0-	95	1	2542	2	Y	494	489	0	5	1	-0-
							543	9									
04	3210	X	2947	-0-	-263 B	-0-	87	1	2325	2	Y	486	481	0	5	1	-0-
							535	9									
05	3317	X	3056	-0-	-261 B	-0-	87	1	2404	2	Y	514	512	0	2	1	-0-
							565	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	96	1	2310	2	Y	721	720	0	1	1	-0-
							793	9									
07	3328	X	3328	-0-	-0- B	-0-	85	1	2168	2	Y	977	976	0	1	1	-0-
							1075	9									
08	3193	X	3151	-0-	-42 B	-0-	118	1	2217	2	Y	742	735	0	7	1	-0-
							816	9									
09	3210	X	2546	-0-	-664 B	-0-	67	1	1786	2	Y	630	626	0	4	1	-0-
							693	9									
10	3317	X	1851	-0-	-1466 B	-0-	49	1	1493	2	Y	281	278	0	3	1	-0-
							309	9									
11	3210	X	2127	-0-	-1083 B	-0-	50	1	1685	2	Y	356	354	0	2	1	-0-
							392	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

01	713	N	499	-0-	-214 B	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	402	-0-	-74 B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	424	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1176	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	1176	N	1084	-0-	-92 B	-0-	1061	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	1464	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1502	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1854	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1733	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0- B	-0-	2904	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2323	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2494	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	709	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1009	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	231	-0-	-389 B	-0-	26	1	190	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	308	N	129	-0-	-179 B	-0-	11	1	112	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	24	1	227	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	27	1	220	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	56	1	441	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	64	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	91	1	598	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	496	N	397	-0-	-99 B	-0-	46	1	328	2	Y	21	20	0	1	1	-0-
							23	9									
09	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	69	1	496	2	Y	24	23	0	1	1	-0-
							26	9									
10	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	77	1	497	2	Y	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
*11	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	6	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	4	1	28	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	6	1	46	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	7	1	42	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	8	1	40	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	8	1	33	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	9	1	40	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	7	1	31	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	6	1	30	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	10	1	30	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	11	1	26	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1326	-0-	-286 B	-0-	1295	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	1344	N	1271	-0-	-73 B	-0-	1251	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	1369	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1345	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1395	N	963	-0-	-432 B	-0-	944	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1699	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1276	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1349	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	1740	N	1129	-0-	-611 B	-0-	1106	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	347	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1118	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	81	1	548	2	Y	59	58	0	1	1	-0-
							65	9									
02	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	67	1	531	2	Y	50	49	0	1	1	-0-
							55	9									
03	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	110	1	619	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	106	1	526	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
05	713	N	682	-0-	-31 B	-0-	119	1	515	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	80	1	341	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	69	1	322	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	153	1	616	2	Y	74	72	0	2	1	-0-
							81	9									
09	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	92	1	437	2	Y	35	34	0	1	1	-0-
							39	9									
10	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	127	1	364	2	Y	28	27	0	1	1	-0-
							31	9									
*11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	160	1	375	2	Y	32	31	0	1	1	-0-
							35	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1458	-0-	-30	B	-0-	1352	2	106	9	Y	96	94	0	2	1	-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1182	2	143	9	Y	130	128	0	2	1	-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	230	9	Y	209	207	0	2	1	-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	209	9	Y	190	188	0	2	1	-0-
05	1457	N	1353	-0-	-104	B	-0-	1191	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1009	2	Y	119	119	0			-0-
								131	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	31	31	0			-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	N	228	-0-	-942	B	-0-	71	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	23	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2598	X	2598	-0-	-0-	B	-0-	2211	2	387	9	Y	352	348	0	4	1	-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	B	-0-	1	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	B	-0-	2097	2	323	9	Y	294	290	0	4	1	-0-
04	23046	X	23046	-0-	-0-	B	-0-	20086	2	2960	9	Y	2691	2651	0	40	1	-0-
05	8112	X	8112	-0-	-0-	B	-0-	6652	2	1460	9	Y	1327	1323	0	4	1	-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3739	2	Y	746	745	0	1	1	-0-
								821	9									
07	569	X	569	-0-	-0-	B	-0-	22	1	307	2	Y	218	218	0			-0-
								240	9									
08	18	X	18	-0-	-0-	B	-0-	1	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,728

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	B	-0-	1937	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	1288	N	1175	-0-	-113	B	-0-	1123	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	1731	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1920	N	1629	-0-	-291	B	-0-	1596	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1494	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1488	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	B	-0-	1405	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	1530	N	1311	-0-	-219	B	-0-	1292	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	349	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*11	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1595	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3054	N	3054	-0-	-0-	B	-0-	3030	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2604	N	955	-0-	-1649	B	-0-	942	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	B	-0-	3164	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	B	-0-	2959	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2292	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	2945	X	2618	-0-	-327	B	-0-	2594	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	2945	X	2285	-0-	-660	B	-0-	2238	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
09	2850	X	2228	-0-	-622	B	-0-	2200	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	2914	X	688	-0-	-2226	B	-0-	673	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	2520	X	801	-0-	-1719	B	-0-	788	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1443348					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1443348					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2284	-0-	-351	B	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2165	-0-	-215	B	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2298	-0-	-306	B	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	2026	-0-	-194	B	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2043	-0-	-344	B	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2247	-0-	-63	B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
08	2116	N	2116	-0-	-0-	B	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1982	-0-	-268	B	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	1981	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	1346	-0-	912 B	-597022	1346	2			Y	-0-					297
02	56	N	913	-0-	857 B	-596165	882	2	31	9	Y	28	181	1			144
03	0	N	1004	-0-	1004 B	-595161	974	2	30	9	Y	27					171
04	1170	N	961	-0-	-209 B	-595161	931	2	30	9	Y	27					198
05	1023	N	968	-0-	-55 B	-595161	937	2	31	9	Y	28					226
06	0	N	830	-0-	830 B	-594331	800	2	30	9	Y	27					253
07	0	N	879	-0-	879 B	-593452	848	2	31	9	Y	28					281
08	961	N	864	-0-	-97 B	-593452	834	2	30	9	Y	27					308
09	840	N	816	-0-	-24 B	-593452	786	2	30	9	Y	27					335
10	0	N	925	-0-	925 B	-592527	767	2	158	9	Y	144	179	1			300
11	0	N	707	-0-	707 B	-591820	707	2			Y	-0-					300
12	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-591820					Y	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1116	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	953	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1166	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1082	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15 B	-0-	1022	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	1065	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1077	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1047	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1080	N	966	-0-	-114 B	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	289	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*11	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1118	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	298	-0-	-322 B	-0-	57	2	241	9	Y	219	219	0			-0-
02	476	X	265	-0-	-211 B	-0-	55	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
03	647	X	647	-0-	-0- B	-0-	119	2	528	9	Y	480	480	0			-0-
04	665	X	665	-0-	-0- B	-0-	106	2	559	9	Y	508	508	0			-0-
05	615	X	615	-0-	-0- B	-0-	3	1	119	2	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
06	769	X	769	-0-	-0- B	-0-	39	1	365	2	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	63	1	450	2	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
08	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	34	1	293	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
							355	9									
09	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	20	1	223	2	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
10	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	17	1	195	2	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
*11	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	88	2	340	9	Y	309	309	0			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

01	1643	N	1515	-0-	-128	B	-0-	89	1	1170	2	Y	233	231	0	2	1	-0-
								256	9									
02	1568	N	716	-0-	-852	B	-0-	45	1	536	2	Y	123	122	0	1	1	-0-
								135	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1417	2	Y	255	252	0	3	1	-0-
								281	9									
04	1470	N	1253	-0-	-217	B	-0-	65	1	935	2	Y	230	228	0	2	1	-0-
								253	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1041	2	Y	158	157	0	1	1	-0-
								174	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	66	1	892	2	Y	175	175	0			-0-
								193	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1293	2	Y	218	218	0			-0-
								240	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	B	-0-	77	1	944	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
								310	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	83	1	918	2	Y	218	216	0	2	1	-0-
								240	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1030	2	Y	210	208	0	2	1	-0-
								231	9									
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	87	1	932	2	Y	206	205	0	1	1	-0-
								227	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,308

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2640	-0-	-460 B	-0-	2468	2	172	9	Y	156	151	0	5	1	-0-
02	2688	X	2278	-0-	-410 B	-0-	2133	2	145	9	Y	132	127	0	5	1	-0-
03	2976	X	2573	-0-	-403 B	-0-	2382	2	191	9	Y	174	169	0	5	1	-0-
04	2880	X	2393	-0-	-487 B	-0-	2227	2	166	9	Y	151	146	0	5	1	-0-
05	2821	X	2409	-0-	-412 B	-0-	2277	2	132	9	Y	120	119	0	1	1	-0-
06	2550	X	2230	-0-	-320 B	-0-	126	1	1971	2	Y	121	120	0	1	1	-0-
							133	9									
07	2573	X	1970	-0-	-603 B	-0-	120	1	1704	2	Y	133	132	0	1	1	-0-
							146	9									
08	2573	X	2215	-0-	-358 B	-0-	17	1	2014	2	Y	167	161	0	6	1	-0-
							184	9									
09	2400	X	11	-0-	-2389 B	-0-	8	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	2418	X	17	-0-	-2401 B	-0-	7	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	2220	X	3	-0-	-2217 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3557	-0-	-318 B	-0-	3030	2	527	9	Y	479	474	0	5	1	-0-
02	3444	X	2797	-0-	-647 B	-0-	2409	2	388	9	Y	353	348	0	5	1	-0-
03	3751	X	3598	-0-	-153 B	-0-	3026	2	572	9	Y	520	515	0	5	1	-0-
04	3570	X	3271	-0-	-299 B	-0-	2729	2	542	9	Y	493	488	0	5	1	-0-
05	3658	X	3224	-0-	-434 B	-0-	2767	2	457	9	Y	415	413	0	2	1	-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	88	1	3232	2	Y	434	433	0	1	1	-0-
							477	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0- B	-0-	131	1	3279	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0- B	-0-	11	1	3211	2	Y	596	586	0	10	1	-0-
							656	9									
09	3810	X	3635	-0-	-175 B	-0-	3118	2	517	9	Y	470	463	0	7	1	-0-
10	3937	X	3596	-0-	-341 B	-0-	3171	2	425	9	Y	386	379	0	7	1	-0-
11	3810	X	3397	-0-	-413 B	-0-	2962	2	435	9	Y	395	391	0	4	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,942

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5350	-0-	-292 B	-0-	320	1	4170	2	Y	782	774	0	8	1	-0-
							860	9									
02	5096	X	4325	-0-	-771 B	-0-	287	1	3386	2	Y	593	586	0	7	1	-0-
							652	9									
03	5549	X	5417	-0-	-132 B	-0-	312	1	4103	2	Y	911	903	0	8	1	-0-
							1002	9									
04	5370	X	5237	-0-	-133 B	-0-	273	1	3951	2	Y	921	913	0	8	1	-0-
							1013	9									
05	5487	X	5109	-0-	-378 B	-0-	303	1	4002	2	Y	731	728	0	3	1	-0-
							804	9									
06	5190	X	4874	-0-	-316 B	-0-	285	1	3835	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
							754	9									
07	5425	X	4988	-0-	-437 B	-0-	320	1	3907	2	Y	692	691	0	1	1	-0-
							761	9									
08	5425	X	5177	-0-	-248 B	-0-	312	1	3802	2	Y	966	954	0	12	1	-0-
							1063	9									
09	5250	X	4089	-0-	-1161 B	-0-	274	1	3049	2	Y	696	689	0	7	1	-0-
							766	9									
10	5201	X	5201	-0-	-0- B	-0-	332	1	3975	2	Y	813	804	0	9	1	-0-
							894	9									
*11	4891	X	4891	-0-	-0- B	-0-	343	1	3670	2	Y	798	793	0	5	1	-0-
							878	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,588

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1672	-0-	-343 B	-0-	1652	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1652	N	1326	-0-	-326 B	-0-	1313	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1654	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59 B	-0-	1540	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1449	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1601	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1169	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	1699	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1620	N	1332	-0-	-288 B	-0-	1318	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	244	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5027	-0-	-584 B	-0-		204	1	4314	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
								509	9									
02	5040	X	3540	-0-	-1500 B	-0-		195	1	3004	2	Y	310	304	0	6	1	-0-
								341	9									
03	5456	X	4520	-0-	-936 B	-0-		166	1	3872	2	Y	438	431	0	7	1	-0-
								482	9									
04	5160	X	4074	-0-	-1086 B	-0-		171	1	3427	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
								476	9									
05	5332	X	4275	-0-	-1057 B	-0-		228	1	3598	2	Y	408	406	0	2	1	-0-
								449	9									
06	4860	X	4121	-0-	-739 B	-0-		159	1	3467	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
								495	9									
07	4526	X	4160	-0-	-366 B	-0-		181	1	3485	2	Y	449	448	0	1	1	-0-
								494	9									
08	4526	X	4318	-0-	-208 B	-0-		184	1	3496	2	Y	580	570	0	10	1	-0-
								638	9									
09	4353	X	4353	-0-	-0- B	-0-		183	1	3661	2	Y	463	455	0	8	1	-0-
								509	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-		191	1	3671	2	Y	503	495	0	8	1	-0-
								553	9									
*11	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-		204	1	3639	2	Y	505	500	0	5	1	-0-
								556	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,002

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12280	X	12280	-0-	-0- B	-0-		645	1	9641	2	Y	1813	1796	0	17	1	-0-
								1994	9									
02	9409	X	9409	-0-	-0- B	-0-		552	1	7469	2	Y	1262	1245	0	17	1	-0-
								1388	9									
03	10253	X	10253	-0-	-0- B	-0-		640	1	7807	2	Y	1642	1627	0	15	1	-0-
								1806	9									
04	10881	X	10881	-0-	-0- B	-0-		713	1	8521	2	Y	1497	1480	0	17	1	-0-
								1647	9									
05	9698	X	9698	-0-	-0- B	-0-		673	1	7625	2	Y	1273	1268	0	5	1	-0-
								1400	9									
06	8380	X	8380	-0-	-0- B	-0-		453	1	6507	2	Y	1291	1288	0	3	1	-0-
								1420	9									
07	7357	X	7357	-0-	-0- B	-0-		365	1	5629	2	Y	1239	1237	0	2	1	-0-
								1363	9									
08	7251	X	7251	-0-	-0- B	-0-		340	1	5199	2	Y	1556	1541	0	15	1	-0-
								1712	9									
09	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-		323	1	4526	2	Y	1102	1091	0	11	1	-0-
								1212	9									
10	9912	X	9912	-0-	-0- B	-0-		523	1	8332	2	Y	961	942	0	19	1	-0-
								1057	9									
*11	6803	X	6803	-0-	-0- B	-0-		339	1	5375	2	Y	990	983	0	7	1	-0-
								1089	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,626

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7940	X	7940	-0-	-0-	B	-0-	963	1	6534	2	Y	403	391	0	12	1	-0-
								443	9									
02	5488	X	4113	-0-	-1375	B	-0-	430	1	3444	2	Y	217	209	0	8	1	-0-
								239	9									
03	6076	X	694	-0-	-5382	B	-0-	87	1	500	2	Y	97	96	0	1	1	-0-
								107	9									
04	5880	X	9	-0-	-5871	B	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	6076	X	1	-0-	-6075	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4557	X	1	-0-	-4556	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	682	X	3	-0-	-679	B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	9	X	1	-0-	-8	B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7087	X	7087	-0-	-0-	B	-0-	285	1	5886	2	Y	833	822	0	11	1	-0-
								916	9									
02	5796	X	4497	-0-	-1299	B	-0-	245	1	3667	2	Y	532	524	0	8	1	-0-
								585	9									
03	6552	X	6552	-0-	-0-	B	-0-	236	1	5373	2	Y	857	847	0	10	1	-0-
								943	9									
04	7050	X	5767	-0-	-1283	B	-0-	238	1	4653	2	Y	796	787	0	9	1	-0-
								876	9									
05	7285	X	5648	-0-	-1637	B	-0-	300	1	4607	2	Y	674	671	0	3	1	-0-
								741	9									
06	6870	X	4558	-0-	-2312	B	-0-	175	1	3703	2	Y	618	617	0	1	1	-0-
								680	9									
07	6541	X	5000	-0-	-1541	B	-0-	217	1	4072	2	Y	646	645	0	1	1	-0-
								711	9									
08	6541	X	5753	-0-	-788	B	-0-	243	1	4498	2	Y	920	907	0	13	1	-0-
								1012	9									
09	5840	X	5840	-0-	-0-	B	-0-	246	1	4789	2	Y	732	721	0	11	1	-0-
								805	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	B	-0-	257	1	4906	2	Y	567	556	0	11	1	-0-
								624	9									
*11	5390	X	5390	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4523	2	Y	557	551	0	6	1	-0-
								613	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	3483	-0-	-2252	B	-0-	3345	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
02	5180	X	2873	-0-	-2307	B	-0-	2804	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
03	5549	X	4170	-0-	-1379	B	-0-	4085	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	5370	X	4586	-0-	-784	B	-0-	4486	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	B	-0-	5044	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
06	6257	X	6257	-0-	-0-	B	-0-	6035	2	222	9	Y	202	202	1			-0-
07	5756	X	5756	-0-	-0-	B	-0-	5629	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	B	-0-	5159	2	252	9	Y	229	229	1			-0-
09	5610	X	4973	-0-	-637	B	-0-	4865	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	5797	X	1269	-0-	-4528	B	-0-	1186	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
*11	6029	X	6029	-0-	-0-	B	-0-	5952	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-		233	1	1741	2	Y	171	168	0	3	1	-0-
									188	9									
02	1932	N	1648	-0-	-284	B	-0-		136	1	1359	2	Y	139	136	0	3	1	-0-
									153	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-		166	1	1617	2	Y	224	221	0	3	1	-0-
									246	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-		210	1	1740	2	Y	199	196	0	3	1	-0-
									219	9									
05	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-		214	1	1726	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
									169	9									
06	2061	N	2061	-0-	-0-	B	-0-		203	1	1668	2	Y	173	172	0	1	1	-0-
									190	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	B	-0-		248	1	1655	2	Y	176	175	0	1	1	-0-
									194	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-		228	1	1663	2	Y	224	219	0	5	1	-0-
									246	9									
09	2070	N	1899	-0-	-171	B	-0-		211	1	1533	2	Y	141	137	0	4	1	-0-
									155	9									
10	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-		241	1	1573	2	Y	169	165	0	4	1	-0-
									186	9									
*11	1845	N	1845	-0-	-0-	B	-0-		229	1	1450	2	Y	151	149	0	2	1	-0-
									166	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	355	-0-	-575	B	-0-		13	1	136	2	Y	187	187	0			-0-
									206	9									
02	700	N	453	-0-	-247	B	-0-		21	1	249	2	Y	166	166	0			-0-
									183	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-		21	1	234	2	Y	191	191	0			-0-
									210	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-		24	1	218	2	Y	121	121	0			-0-
									133	9									
05	496	N	176	-0-	-320	B	-0-		11	1	97	2	Y	62	62	0			-0-
									68	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-		81	1	663	2	Y	60	60	0			-0-
									66	9									
07	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-		112	1	741	2	Y	53	53	0			-0-
									58	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-		117	1	841	2	Y	42	39	0	3	1	-0-
									46	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-		141	1	1017	2	Y	73	71	0	2	1	-0-
									80	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-		125	1	818	2	Y	74	72	0	2	1	-0-
									81	9									
*11	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-		95	1	639	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
									169	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20721	X	20721	-0-	-0-	B	-0-		1177 2142	1 9	17402	2	Y	1947	1915	0	32	1	-0-
02	13435	X	13435	-0-	-0-	B	-0-		817 1624	1 9	10994	2	Y	1476	1452	0	24	1	-0-
03	16361	X	16361	-0-	-0-	B	-0-		1103 1977	1 9	13281	2	Y	1797	1772	0	25	1	-0-
04	15904	X	15904	-0-	-0-	B	-0-		1102 1735	1 9	13067	2	Y	1577	1550	0	27	1	-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	B	-0-		1002 1573	1 9	11298	2	Y	1430	1423	0	7	1	-0-
06	11753	X	11753	-0-	-0-	B	-0-		649 1790	1 9	9314	2	Y	1627	1623	0	4	1	-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	B	-0-		535 2108	1 9	8315	2	Y	1916	1913	0	3	1	-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	B	-0-		473 2015	1 9	7201	2	Y	1832	1810	0	22	1	-0-
09	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-		473 1516	1 9	6615	2	Y	1378	1362	0	16	1	-0-
10	13107	X	13107	-0-	-0-	B	-0-		687 1447	1 9	10973	2	Y	1315	1291	0	24	1	-0-
*11	8205	X	8205	-0-	-0-	B	-0-		407 1334	1 9	6464	2	Y	1213	1204	0	9	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,508

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30606	X	30606	-0-	-0-	B	-0-		1754 2962	1 9	25890	2	Y	2693	2645	0	48	1	-0-
02	21792	X	21792	-0-	-0-	B	-0-		1417 1604	1 9	18771	2	Y	1458	1416	0	42	1	-0-
03	28296	X	28296	-0-	-0-	B	-0-		1972 2597	1 9	23727	2	Y	2361	2316	0	45	1	-0-
04	25348	X	25348	-0-	-0-	B	-0-		1762 2676	1 9	20910	2	Y	2433	2390	0	43	1	-0-
05	24380	X	24380	-0-	-0-	B	-0-		1817 2175	1 9	20388	2	Y	1977	1964	0	13	1	-0-
06	21486	X	21486	-0-	-0-	B	-0-		1261 2287	1 9	17938	2	Y	2079	2072	0	7	1	-0-
07	20694	X	20694	-0-	-0-	B	-0-		1138 2219	1 9	17337	2	Y	2017	2011	0	6	1	-0-
08	19334	X	19334	-0-	-0-	B	-0-		1036 2692	1 9	15606	2	Y	2447	2400	0	47	1	-0-
09	17853	X	17853	-0-	-0-	B	-0-		1091 1756	1 9	15006	2	Y	1596	1560	0	36	1	-0-
10	19956	X	19956	-0-	-0-	B	-0-		1105 1399	1 9	17452	2	Y	1272	1233	0	39	1	-0-
*11	16975	X	16975	-0-	-0-	B	-0-		944 1373	1 9	14658	2	Y	1248	1228	0	20	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,581

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1007	-0-	-171 B	-0-	63	1	847	2	Y	88	86	0	2	1	-0-
							97	9									
02	896	N	366	-0-	-530 B	-0-	9	1	281	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	51	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
04	960	N	258	-0-	-702 B	-0-	3	1	149	2	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
05	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	18	1	664	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
06	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	24	1	381	2	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	49	1	664	2	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
08	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	56	1	721	2	Y	119	117	0	2	1	-0-
							131	9									
09	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	50	1	662	2	Y	138	137	0	1	1	-0-
							152	9									
10	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	44	1	507	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
							173	9									
*11	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	33	1	345	2	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5499	-0-	-360 B	-0-	4866	2	633	9	Y	575	566	0	9	1	-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	4978	2	532	9	Y	484	473	0	11	1	-0-
03	5859	X	5842	-0-	-17 B	-0-	4986	2	856	9	Y	778	769	0	9	1	-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0- B	-0-	5086	2	806	9	Y	733	723	0	10	1	-0-
05	6107	X	5443	-0-	-664 B	-0-	4807	2	636	9	Y	578	575	0	3	1	-0-
06	7448	X	7448	-0-	-0- B	-0-	182	1	6566	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
							700	9									
07	8018	X	8018	-0-	-0- B	-0-	283	1	7025	2	Y	645	643	0	2	1	-0-
							710	9									
08	7520	X	7520	-0-	-0- B	-0-	22	1	6526	2	Y	884	864	0	20	1	-0-
							972	9									
09	7411	X	7411	-0-	-0- B	-0-	6632	2	779	9	Y	708	692	0	16	1	-0-
10	6665	X	6349	-0-	-316 B	-0-	5799	2	550	9	Y	500	487	0	13	1	-0-
11	6450	X	5774	-0-	-676 B	-0-	5234	2	540	9	Y	491	484	0	7	1	-0-
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,012

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3142	-0-	-51 B	-0-	351	1	2596	2	Y	177	172	0	5	1	-0-
							195	9									
02	2828	X	2713	-0-	-115 B	-0-	238	1	2329	2	Y	133	128	0	5	1	-0-
							146	9									
03	3100	X	3015	-0-	-85 B	-0-	265	1	2533	2	Y	197	192	0	5	1	-0-
							217	9									
04	3060	X	2956	-0-	-104 B	-0-	299	1	2452	2	Y	186	181	0	5	1	-0-
							205	9									
05	3162	X	2837	-0-	-325 B	-0-	297	1	2377	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
							163	9									
06	3030	X	2726	-0-	-304 B	-0-	280	1	2277	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
07	3007	X	2804	-0-	-203 B	-0-	346	1	2292	2	Y	151	150	0	1	1	-0-
							166	9									
08	3069	X	2816	-0-	-253 B	-0-	316	1	2284	2	Y	196	189	0	7	1	-0-
							216	9									
09	2970	X	2683	-0-	-287 B	-0-	308	1	2223	2	Y	138	133	0	5	1	-0-
							152	9									
10	2852	X	2744	-0-	-108 B	-0-	347	1	2256	2	Y	128	123	0	5	1	-0-
							141	9									
11	2730	X	2689	-0-	-41 B	-0-	346	1	2191	2	Y	138	135	0	3	1	-0-
							152	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,746

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4775	-0-	-247 B	-0-	4181	2	594	9	Y	540	533	0	7	1	-0-
02	4480	X	3768	-0-	-712 B	-0-	3308	2	460	9	Y	418	411	0	7	1	-0-
03	4960	X	4687	-0-	-273 B	-0-	4034	2	653	9	Y	594	587	0	7	1	-0-
04	4800	X	4128	-0-	-672 B	-0-	3563	2	565	9	Y	514	507	0	7	1	-0-
05	4774	X	2875	-0-	-1899 B	-0-	2550	2	325	9	Y	295	293	0	2	1	-0-
06	6073	X	6073	-0-	-0- B	-0-	149	1	5408	2	Y	469	467	0	2	1	-0-
							516	9									
07	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	221	1	5488	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
							540	9									
08	5931	X	5931	-0-	-0- B	-0-	18	1	5150	2	Y	694	678	0	16	1	-0-
							763	9									
09	5269	X	5269	-0-	-0- B	-0-	4708	2	561	9	Y	510	499	0	11	1	-0-
10	5177	X	5061	-0-	-116 B	-0-	4598	2	463	9	Y	421	411	0	10	1	-0-
11	5010	X	3828	-0-	-1182 B	-0-	3445	2	383	9	Y	348	343	0	5	1	-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7527	-0-	-378 B	-0-	299	1	6241	2	Y	897	886	0	11	1	-0-
							987	9									
02	7476	X	5626	-0-	-1850 B	-0-	307	1	4629	2	Y	627	617	0	10	1	-0-
							690	9									
03	8277	X	7084	-0-	-1193 B	-0-	253	1	5809	2	Y	929	918	0	11	1	-0-
							1022	9									
04	8010	X	6805	-0-	-1205 B	-0-	276	1	5465	2	Y	967	956	0	11	1	-0-
							1064	9									
05	7657	X	6578	-0-	-1079 B	-0-	343	1	5324	2	Y	828	825	0	3	1	-0-
							911	9									
06	7290	X	6202	-0-	-1088 B	-0-	234	1	5009	2	Y	872	870	0	2	1	-0-
							959	9									
07	7099	X	6322	-0-	-777 B	-0-	268	1	5076	2	Y	889	887	0	2	1	-0-
							978	9									
08	7099	X	6460	-0-	-639 B	-0-	266	1	4974	2	Y	1109	1094	0	15	1	-0-
							1220	9									
09	6810	X	5961	-0-	-849 B	-0-	246	1	4846	2	Y	790	779	0	11	1	-0-
							869	9									
10	6572	X	6064	-0-	-508 B	-0-	259	1	4930	2	Y	795	784	0	11	1	-0-
							875	9									
11	6210	X	5957	-0-	-253 B	-0-	269	1	4771	2	Y	834	828	0	6	1	-0-
							917	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,537

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1443	-0-	-386 B	-0-	1384	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
02	1848	N	1159	-0-	-689 B	-0-	1124	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1313	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1410	N	1279	-0-	-131 B	-0-	1243	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1371	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1239	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	1540	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	1217	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1766	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	526	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1236	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3961	-0-	-410 B	-0-	86	1	2950	2	Y	841	836	0	5	1	-0-
							925	9									
02	3724	X	2327	-0-	-1397 B	-0-	54	1	1728	2	Y	495	491	0	4	1	-0-
							545	9									
03	4123	X	3503	-0-	-620 B	-0-	97	1	2659	2	Y	679	674	0	5	1	-0-
							747	9									
04	3840	X	2976	-0-	-864 B	-0-	84	1	2278	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
							614	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0- B	-0-	128	1	3511	2	Y	546	544	0	2	1	-0-
							601	9									
06	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	143	1	3420	2	Y	833	832	0	1	1	-0-
							916	9									
07	3503	X	3201	-0-	-302 B	-0-	97	1	2359	2	Y	677	676	0	1	1	-0-
							745	9									
08	4247	X	3428	-0-	-819 B	-0-	113	1	2143	2	Y	1065	1059	0	6	1	-0-
							1172	9									
09	4470	X	2322	-0-	-2148 B	-0-	67	1	1779	2	Y	433	429	0	4	1	-0-
							476	9									
10	4619	X	2301	-0-	-2318 B	-0-	62	1	1868	2	Y	337	333	0	4	1	-0-
							371	9									
11	4470	X	743	-0-	-3727 B	-0-	16	1	541	2	Y	169	168	0	1	1	-0-
							186	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	84	-0-	-939 B	-0-	9	1	61	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1932	X	42	-0-	-1890 B	-0-	19	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
03	2139	X	124	-0-	-2015 B	-0-	10	1	70	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
04	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	9	9	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	27	1	118	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	36	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	5	1	16	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	34	-0-	-0- B	-0-	20	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	56	X	12	-0-	-44 B	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	238	X	238	-0-	-0- B	-0-	9	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57 B	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	31	X	3	-0-	-28 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	30	X	2	-0-	-28 B	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	4 47	1 9	144	2	Y	43	43	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1981	-0-	-468 B	-0-	51 249	1 9	1681	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
02	2212	X	1525	-0-	-687 B	-0-	43 166	1 9	1316	2	Y	151	148	0	3	1	-0-
03	2449	X	2013	-0-	-436 B	-0-	64 255	1 9	1694	2	Y	232	229	0	3	1	-0-
04	1920	X	1855	-0-	-65 B	-0-	57 276	1 9	1522	2	Y	251	248	0	3	1	-0-
05	1984	X	790	-0-	-1194 B	-0-	17 268	1 9	505	2	Y	244	244	0			-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0- B	-0-	76 242	1 9	1777	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	59 187	1 9	1420	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	74 242	1 9	1374	2	Y	220	216	0	4	1	-0-
09	2100	N	1492	-0-	-608 B	-0-	49 164	1 9	1279	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	44 142	1 9	1293	2	Y	129	126	0	3	1	-0-
*11	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	29 169	1 9	959	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2789	-0-	-931 B	-0-	2754	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	3164	X	2947	-0-	-217 B	-0-	2923	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	3503	X	3412	-0-	-91 B	-0-	3387	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3210	X	3095	-0-	-115 B	-0-	3049	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	3255	X	2852	-0-	-403 B	-0-	2811	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	3150	X	2134	-0-	-1016 B	-0-	2086	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	3410	X	1777	-0-	-1633 B	-0-	1758	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	3410	X	2999	-0-	-411 B	-0-	2964	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
09	3090	X	2685	-0-	-405 B	-0-	2656	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	2852	X	584	-0-	-2268 B	-0-	571	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*11	3131	X	3131	-0-	-0- B	-0-	3119	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8024	-0-	-284 B	-0-		432	1	6431	2	Y	1055	1043	0	12	1	-0-
								1161	9									
02	7560	X	6357	-0-	-1203 B	-0-		378	1	5103	2	Y	796	785	0	11	1	-0-
								876	9									
03	8370	X	7901	-0-	-469 B	-0-		505	1	6142	2	Y	1140	1128	0	12	1	-0-
								1254	9									
04	8100	X	7413	-0-	-687 B	-0-		479	1	5745	2	Y	1081	1069	0	12	1	-0-
								1189	9									
05	8339	X	7182	-0-	-1157 B	-0-		501	1	5672	2	Y	917	913	0	4	1	-0-
								1009	9									
06	7770	X	6003	-0-	-1767 B	-0-		329	1	4714	2	Y	873	871	0	2	1	-0-
								960	9									
07	7905	X	6780	-0-	-1125 B	-0-		345	1	5325	2	Y	1009	1007	0	2	1	-0-
								1110	9									
08	7905	X	6225	-0-	-1680 B	-0-		303	1	4627	2	Y	1177	1163	0	14	1	-0-
								1295	9									
09	7410	X	6623	-0-	-787 B	-0-		371	1	5179	2	Y	975	963	0	12	1	-0-
								1073	9									
10	7192	X	6619	-0-	-573 B	-0-		326	1	5247	2	Y	951	939	0	12	1	-0-
								1046	9									
11	6570	X	6374	-0-	-196 B	-0-		314	1	4971	2	Y	990	983	0	7	1	-0-
								1089	9									
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,964

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	11948	-0-	-5319 B	-0-		742	1	9633	2	Y	1430	1412	0	18	1	-0-
								1573	9									
02	14980	X	8245	-0-	-6735 B	-0-		562	1	6602	2	Y	983	969	0	14	1	-0-
								1081	9									
03	15841	X	10687	-0-	-5154 B	-0-		652	1	8508	2	Y	1388	1372	0	16	1	-0-
								1527	9									
04	13258	X	13258	-0-	-0- B	-0-		746	1	10682	2	Y	1664	1642	0	22	1	-0-
								1830	9									
05	12938	X	12938	-0-	-0- B	-0-		804	1	10564	2	Y	1427	1420	0	7	1	-0-
								1570	9									
06	12768	X	12768	-0-	-0- B	-0-		771	1	10340	2	Y	1506	1502	0	4	1	-0-
								1657	9									
07	10695	X	9955	-0-	-740 B	-0-		637	1	7766	2	Y	1411	1408	0	3	1	-0-
								1552	9									
08	13702	X	11333	-0-	-2369 B	-0-		705	1	8608	2	Y	1836	1810	0	26	1	-0-
								2020	9									
09	13260	X	10451	-0-	-2809 B	-0-		738	1	8204	2	Y	1372	1352	0	20	1	-0-
								1509	9									
10	13206	X	10606	-0-	-2600 B	-0-		721	1	8650	2	Y	1123	1104	0	19	1	-0-
								1235	9									
11	12780	X	10213	-0-	-2567 B	-0-		766	1	8211	2	Y	1124	1113	0	11	1	-0-
								1236	9									
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,264

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4673	-0-	-1310 B	-0-	4567	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	4900	X	3085	-0-	-1815 B	-0-	3034	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4867	X	4862	-0-	-5 B	-0-	4801	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
04	4800	X	4701	-0-	-99 B	-0-	4615	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
05	4960	X	4488	-0-	-472 B	-0-	4376	2	112	9	Y	102	102	1			-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0- B	-0-	4620	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	4867	X	4712	-0-	-155 B	-0-	4649	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	4867	X	4298	-0-	-569 B	-0-	4173	2	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	4740	X	1128	-0-	-3612 B	-0-	1080	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
10	4898	X	220	-0-	-4678 B	-0-	184	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	4740	X	962	-0-	-3778 B	-0-	933	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2425	-0-	-768 B	-0-	140	1	1839	2	Y	405	402	0	3	1	-0-
							446	9									
02	2772	X	1247	-0-	-1525 B	-0-	77	1	918	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
							252	9									
03	2976	X	1437	-0-	-1539 B	-0-	61	1	857	2	Y	472	470	0	2	1	-0-
							519	9									
04	2880	X	2230	-0-	-650 B	-0-	107	1	1558	2	Y	514	511	0	3	1	-0-
							565	9									
05	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	190	1	2513	2	Y	427	425	0	2	1	-0-
							470	9									
06	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	162	1	2187	2	Y	437	436	0	1	1	-0-
							481	9									
07	2021	X	2021	-0-	-0- B	-0-	125	1	1520	2	Y	342	341	0	1	1	-0-
							376	9									
08	3162	X	2191	-0-	-971 B	-0-	133	1	1630	2	Y	389	384	0	5	1	-0-
							428	9									
09	3060	X	1473	-0-	-1587 B	-0-	100	1	1124	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
							249	9									
10	3162	X	1741	-0-	-1421 B	-0-	115	1	1386	2	Y	218	215	0	3	1	-0-
							240	9									
11	2820	X	1929	-0-	-891 B	-0-	140	1	1508	2	Y	255	253	0	2	1	-0-
							281	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,914

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1244	-0-		-1391	B	-0-	71	1	938	2	Y	214	212	0	2	1	-0-
									235	9									
02	1904	X	1143	-0-		-761	B	-0-	71	1	852	2	Y	200	198	0	2	1	-0-
									220	9									
03	1891	X	1238	-0-		-653	B	-0-	66	1	877	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
									295	9									
04	1545	X	1545	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1165	2	Y	273	271	0	2	1	-0-
									300	9									
05	1471	X	1471	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1134	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
									252	9									
06	1376	X	1376	-0-		-0-	B	-0-	72	1	990	2	Y	285	285	0			-0-
									314	9									
07	1955	X	1955	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1490	2	Y	312	311	0	1	1	-0-
									343	9									
08	2419	X	2419	-0-		-0-	B	-0-	147	1	1842	2	Y	391	386	0	5	1	-0-
									430	9									
09	2050	X	2050	-0-		-0-	B	-0-	140	1	1606	2	Y	276	272	0	4	1	-0-
									304	9									
10	1820	X	1820	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1402	2	Y	275	272	0	3	1	-0-
									303	9									
11	1890	X	1529	-0-		-361	B	-0-	106	1	1157	2	Y	242	240	0	2	1	-0-
									266	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-		-2418	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6242	-0-		-1291	B	-0-	368	1	4819	2	Y	959	950	0	9	1	-0-
									1055	9									
02	6804	X	4630	-0-		-2174	B	-0-	297	1	3541	2	Y	720	712	0	8	1	-0-
									792	9									
03	7316	X	6157	-0-		-1159	B	-0-	347	1	4597	2	Y	1103	1094	0	9	1	-0-
									1213	9									
04	6990	X	5370	-0-		-1620	B	-0-	268	1	3907	2	Y	1086	1078	0	8	1	-0-
									1195	9									
05	7223	X	6707	-0-		-516	B	-0-	357	1	4834	2	Y	1378	1375	0	3	1	-0-
									1516	9									
06	6374	X	6374	-0-		-0-	B	-0-	344	1	4675	2	Y	1232	1230	0	2	1	-0-
									1355	9									
07	6833	X	6833	-0-		-0-	B	-0-	399	1	4956	2	Y	1344	1342	0	2	1	-0-
									1478	9									
08	6916	X	6916	-0-		-0-	B	-0-	367	1	4549	2	Y	1818	1804	0	14	1	-0-
									2000	9									
09	6480	X	6289	-0-		-191	B	-0-	382	1	4330	2	Y	1434	1424	0	10	1	-0-
									1577	9									
10	6696	X	6147	-0-		-549	B	-0-	356	1	4339	2	Y	1320	1311	0	9	1	-0-
									1452	9									
11	6600	X	6138	-0-		-462	B	-0-	387	1	4226	2	Y	1386	1380	0	6	1	-0-
									1525	9									
12	6913	X	NO RPT	-0-		-6913	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,780

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5767	-0-		-898	B	-0-		351 761	1 9	4655	2	Y	692	683	0	9	1	-0-
02	6020	X	3720	-0-		-2300	B	-0-		119 449	1 9	3152	2	Y	408	401	0	7	1	-0-
03	6510	X	5773	-0-		-737	B	-0-		118 714	1 9	4941	2	Y	649	640	0	9	1	-0-
04	6300	X	6084	-0-		-216	B	-0-		139 835	1 9	5110	2	Y	759	749	0	10	1	-0-
05	6510	X	6144	-0-		-366	B	-0-		147 743	1 9	5254	2	Y	675	672	0	3	1	-0-
06	5712	X	5712	-0-		-0-	B	-0-		311 760	1 9	4641	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
07	5766	X	5744	-0-		-22	B	-0-		355 754	1 9	4635	2	Y	685	683	0	2	1	-0-
08	6293	X	4113	-0-		-2180	B	-0-		252 688	1 9	3173	2	Y	625	615	0	10	1	-0-
09	6090	X	3961	-0-		-2129	B	-0-		257 503	1 9	3201	2	Y	457	449	0	8	1	-0-
10	6138	X	5619	-0-		-519	B	-0-		413 704	1 9	4502	2	Y	640	630	0	10	1	-0-
11	5700	X	5456	-0-		-244	B	-0-		456 730	1 9	4270	2	Y	664	658	0	6	1	-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-		-5735	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,945

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4625	-0-		-335	B	-0-		274 689	1 9	3662	2	Y	626	619	0	7	1	-0-
02	4396	X	3576	-0-		-820	B	-0-		112 483	1 9	2981	2	Y	439	433	0	6	1	-0-
03	4867	X	1622	-0-		-3245	B	-0-		29 356	1 9	1237	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
04	4590	X	1766	-0-		-2824	B	-0-		36 364	1 9	1366	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
05	4712	X	74	-0-		-4638	B	-0-		1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
06	4470	X	65	-0-		-4405	B	-0-		4 7	1 9	54	2	Y	6	6	0			-0-
07	3968	X	8	-0-		-3960	B	-0-		2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	1829	X	-0-	-0-		-1829	B	-0-						Y	1	1	0			-0-
09	1770	X	-0-	-0-		-1770	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-		-62	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-		-60	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	8	X	NO RPT	-0-		-8	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4826	-0-	-599 B	-0-	291	1	3871	2	Y	604	597	0	7	1	-0-
							664	9									
02	4760	X	3770	-0-	-990 B	-0-	119	1	3171	2	Y	436	429	0	7	1	-0-
							480	9									
03	5177	X	4333	-0-	-844 B	-0-	83	1	3528	2	Y	656	649	0	7	1	-0-
							722	9									
04	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	115	1	4253	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
							718	9									
05	4960	X	4890	-0-	-70 B	-0-	117	1	4181	2	Y	538	535	0	3	1	-0-
							592	9									
06	4680	X	4441	-0-	-239 B	-0-	241	1	3600	2	Y	545	544	0	1	1	-0-
							600	9									
07	4753	X	4753	-0-	-0- B	-0-	296	1	3859	2	Y	544	543	0	1	1	-0-
							598	9									
08	5270	X	2077	-0-	-3193 B	-0-	124	1	1565	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
							388	9									
09	5100	X	-0-	-0-	-5100 B	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	4898	X	192	-0-	-4706 B	-0-	1	1	39	2	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
11	4590	X	25	-0-	-4565 B	-0-	3	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,488

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5252	-0-	-638 B	-0-	317	1	4220	2	Y	650	642	0	8	1	-0-
							715	9									
02	4984	X	3939	-0-	-1045 B	-0-	124	1	3311	2	Y	458	451	0	7	1	-0-
							504	9									
03	5518	X	4678	-0-	-840 B	-0-	94	1	3938	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
							646	9									
04	5280	X	5109	-0-	-171 B	-0-	116	1	4290	2	Y	639	630	0	9	1	-0-
							703	9									
05	5456	X	5095	-0-	-361 B	-0-	121	1	4337	2	Y	579	576	0	3	1	-0-
							637	9									
06	5328	X	5328	-0-	-0- B	-0-	281	1	4226	2	Y	746	744	0	2	1	-0-
							821	9									
07	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	310	1	4083	2	Y	799	798	0	1	1	-0-
							879	9									
08	5270	X	4573	-0-	-697 B	-0-	279	1	3516	2	Y	707	696	0	11	1	-0-
							778	9									
09	5340	X	4963	-0-	-377 B	-0-	317	1	3966	2	Y	618	609	0	9	1	-0-
							680	9									
10	5518	X	4958	-0-	-560 B	-0-	358	1	3915	2	Y	623	614	0	9	1	-0-
							685	9									
11	5340	X	4619	-0-	-721 B	-0-	384	1	3601	2	Y	576	571	0	5	1	-0-
							634	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,982

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6033	-0-		-229	B	-0-	760	1	5084	2	Y	172	163	0	9	1	-0-
									189	9									
02	5600	X	4804	-0-		-796	B	-0-	520	1	4115	2	Y	154	145	0	9	1	-0-
									169	9									
03	6045	X	5865	-0-		-180	B	-0-	853	1	4803	2	Y	190	181	0	9	1	-0-
									209	9									
04	5940	X	3057	-0-		-2883	B	-0-	494	1	2436	2	Y	115	110	0	5	1	-0-
									127	9									
05	6138	X	3275	-0-		-2863	B	-0-	597	1	2584	2	Y	85	83	0	2	1	-0-
									94	9									
06	5850	X	3272	-0-		-2578	B	-0-	608	1	2564	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
									100	9									
07	5859	X	3617	-0-		-2242	B	-0-	622	1	2882	2	Y	103	102	0	1	1	-0-
									113	9									
08	5859	X	3559	-0-		-2300	B	-0-	682	1	2738	2	Y	126	118	0	8	1	-0-
									139	9									
09	6835	X	6835	-0-		-0-	B	-0-	1150	1	5444	2	Y	219	206	0	13	1	-0-
									241	9									
10	5914	X	5914	-0-		-0-	B	-0-	1510	1	4244	2	Y	145	135	0	10	1	-0-
									160	9									
*11	5386	X	5386	-0-		-0-	B	-0-	1588	1	3637	2	Y	146	141	0	5	1	-0-
									161	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2531	-0-		-507	B	-0-	66	1	2173	2	Y	265	261	0	4	1	-0-
									292	9									
02	2660	X	2197	-0-		-463	B	-0-	61	1	1884	2	Y	229	225	0	4	1	-0-
									252	9									
03	2759	X	2380	-0-		-379	B	-0-	75	1	1985	2	Y	291	287	0	4	1	-0-
									320	9									
04	2670	X	2278	-0-		-392	B	-0-	72	1	1909	2	Y	270	266	0	4	1	-0-
									297	9									
05	2573	X	2378	-0-		-195	B	-0-	75	1	2038	2	Y	241	240	0	1	1	-0-
									265	9									
06	2460	X	2317	-0-		-143	B	-0-	83	1	1942	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
									292	9									
07	2418	X	2224	-0-		-194	B	-0-	75	1	1833	2	Y	287	286	0	1	1	-0-
									316	9									
08	2441	X	2441	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1903	2	Y	396	390	0	6	1	-0-
									436	9									
09	2310	X	1856	-0-		-454	B	-0-	60	1	1567	2	Y	208	204	0	4	1	-0-
									229	9									
10	2398	X	2398	-0-		-0-	B	-0-	68	1	2030	2	Y	273	268	0	5	1	-0-
									300	9									
11	2310	X	1743	-0-		-567	B	-0-	41	1	1392	2	Y	282	280	0	2	1	-0-
									310	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-		-2449	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9396	X	9396	-0-	-0- B	-0-	1051 580	1 9	7765	2	Y	527	513	0	14	1	-0-
02	7252	X	6907	-0-	-345 B	-0-	603 400	1 9	5904	2	Y	364	351	0	13	1	-0-
03	9719	X	9719	-0-	-0- B	-0-	865 620	1 9	8234	2	Y	564	548	0	16	1	-0-
04	9090	X	8975	-0-	-115 B	-0-	920 550	1 9	7505	2	Y	500	485	0	15	1	-0-
05	9393	X	8644	-0-	-749 B	-0-	914 442	1 9	7288	2	Y	402	397	0	5	1	-0-
06	9090	X	8458	-0-	-632 B	-0-	876 472	1 9	7110	2	Y	429	426	0	3	1	-0-
07	9734	X	8372	-0-	-1362 B	-0-	1041 459	1 9	6872	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
08	9734	X	8602	-0-	-1132 B	-0-	973 652	1 9	6977	2	Y	593	572	0	21	1	-0-
09	8970	X	8069	-0-	-901 B	-0-	929 470	1 9	6670	2	Y	427	411	0	16	1	-0-
10	8742	X	8123	-0-	-619 B	-0-	1031 394	1 9	6698	2	Y	358	343	0	15	1	-0-
11	8460	X	7679	-0-	-781 B	-0-	993 404	1 9	6282	2	Y	367	358	0	9	1	-0-
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,948

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2481	-0-	-1115 B	-0-	274 183	1 9	2024	2	Y	166	162	0	4	1	-0-
02	3416	X	2720	-0-	-696 B	-0-	237 162	1 9	2321	2	Y	147	142	0	5	1	-0-
03	3782	X	2400	-0-	-1382 B	-0-	207 218	1 9	1975	2	Y	198	194	0	4	1	-0-
04	3660	X	1832	-0-	-1828 B	-0-	181 167	1 9	1484	2	Y	152	149	0	3	1	-0-
05	3007	X	1882	-0-	-1125 B	-0-	191 153	1 9	1538	2	Y	139	138	0	1	1	-0-
06	2910	X	1843	-0-	-1067 B	-0-	183 168	1 9	1492	2	Y	153	152	0	1	1	-0-
07	3007	X	1851	-0-	-1156 B	-0-	220 165	1 9	1466	2	Y	150	149	0	1	1	-0-
08	2387	X	1948	-0-	-439 B	-0-	209 233	1 9	1506	2	Y	212	207	0	5	1	-0-
09	1830	X	1699	-0-	-131 B	-0-	189 151	1 9	1359	2	Y	137	134	0	3	1	-0-
10	1891	X	1779	-0-	-112 B	-0-	218 145	1 9	1416	2	Y	132	129	0	3	1	-0-
11	1830	X	1679	-0-	-151 B	-0-	209 146	1 9	1324	2	Y	133	131	0	2	1	-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7515	-0-		-855	B	-0-		204	1	6660	2	Y	592	580	0	12	1	-0-
										651	9									
02	7560	X	4778	-0-		-2782	B	-0-		136	1	4188	2	Y	413	404	0	9	1	-0-
										454	9									
03	8370	X	7229	-0-		-1141	B	-0-		240	1	6332	2	Y	597	585	0	12	1	-0-
										657	9									
04	8100	X	6619	-0-		-1481	B	-0-		216	1	5729	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
										674	9									
05	7502	X	6703	-0-		-799	B	-0-		221	1	5948	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
										534	9									
06	7260	X	6480	-0-		-780	B	-0-		246	1	5703	2	Y	483	481	0	2	1	-0-
										531	9									
07	7223	X	6016	-0-		-1207	B	-0-		220	1	5320	2	Y	433	431	0	2	1	-0-
										476	9									
08	7223	X	6165	-0-		-1058	B	-0-		282	1	5253	2	Y	573	557	0	16	1	-0-
										630	9									
09	6630	X	4917	-0-		-1713	B	-0-		164	1	4316	2	Y	397	387	0	10	1	-0-
										437	9									
10	6696	X	4904	-0-		-1792	B	-0-		146	1	4307	2	Y	410	400	0	10	1	-0-
										451	9									
11	6480	X	2728	-0-		-3752	B	-0-		72	1	2379	2	Y	252	249	0	3	1	-0-
										277	9									
12	6169	X	NO RPT	-0-		-6169	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3812	-0-		-373	B	-0-		384	1	2898	2	Y	482	477	0	5	1	-0-
										530	9									
02	3276	X	1396	-0-		-1880	B	-0-		100	1	1021	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
										275	9									
03	3565	X	2571	-0-		-994	B	-0-		209	1	2026	2	Y	305	301	0	4	1	-0-
										336	9									
04	3990	X	605	-0-		-3385	B	-0-		44	1	376	2	Y	168	167	0	1	1	-0-
										185	9									
05	4123	X	140	-0-		-3983	B	-0-		22	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	3690	X	138	-0-		-3552	B	-0-		19	2	119	9	Y	108	108	0			-0-
07	2573	X	127	-0-		-2446	B	-0-		18	2	109	9	Y	99	99	0			-0-
08	2573	X	176	-0-		-2397	B	-0-		20	2	156	9	Y	142	142	0			-0-
09	600	X	75	-0-		-525	B	-0-		11	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	155	X	91	-0-		-64	B	-0-		13	2	78	9	Y	71	71	0			-0-
11	150	X	102	-0-		-48	B	-0-		15	2	87	9	Y	79	79	0			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-		-186	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,869

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3628	-0-		-278	B	-0-		369	1	2784	2	Y	432	427	0	5	1	-0-
										475	9									
02	3528	X	2677	-0-		-851	B	-0-		211	1	2119	2	Y	315	310	0	5	1	-0-
										347	9									
03	4577	X	4577	-0-		-0-	B	-0-		383	1	3686	2	Y	462	455	0	7	1	-0-
										508	9									
04	3600	X	3390	-0-		-210	B	-0-		317	1	2630	2	Y	403	398	0	5	1	-0-
										443	9									
05	3658	X	3402	-0-		-256	B	-0-		331	1	2685	2	Y	351	349	0	2	1	-0-
										386	9									
06	3510	X	3501	-0-		-9	B	-0-		335	1	2758	2	Y	371	370	0	1	1	-0-
										408	9									
07	4588	X	433	-0-		-4155	B	-0-		61	2	372	9	Y	338	338	0			-0-
08	4588	X	447	-0-		-4141	B	-0-		50	2	397	9	Y	361	361	0			-0-
09	3510	X	2089	-0-		-1421	B	-0-		223	1	1627	2	Y	217	213	0	4	1	-0-
										239	9									
10	3627	X	2827	-0-		-800	B	-0-		334	1	2194	2	Y	272	267	0	5	1	-0-
										299	9									
11	3510	X	2151	-0-		-1359	B	-0-		256	1	1642	2	Y	230	228	0	2	1	-0-
										253	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-		-2170	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2392	-0-		-243	B	-0-		237	1	1791	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
										364	9									
02	2324	X	1755	-0-		-569	B	-0-		122	1	1267	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
										366	9									
03	2573	X	1808	-0-		-765	B	-0-		111	1	1138	2	Y	508	506	0	2	1	-0-
										559	9									
04	3291	X	3291	-0-		-0-	B	-0-		249	1	2176	2	Y	787	783	0	4	1	-0-
										866	9									
05	2967	X	2967	-0-		-0-	B	-0-		231	1	1953	2	Y	712	711	0	1	1	-0-
										783	9									
06	3298	X	3298	-0-		-0-	B	-0-		249	1	2143	2	Y	824	823	0	1	1	-0-
										906	9									
07	3599	X	3599	-0-		-0-	B	-0-		313	1	2217	2	Y	972	971	0	1	1	-0-
										1069	9									
08	3082	X	3082	-0-		-0-	B	-0-		282	1	2074	2	Y	660	654	0	6	1	-0-
										726	9									
09	2874	X	2874	-0-		-0-	B	-0-		285	1	2109	2	Y	436	431	0	5	1	-0-
										480	9									
10	3626	X	3626	-0-		-0-	B	-0-		334	1	2370	2	Y	838	833	0	5	1	-0-
										922	9									
*11	3335	X	3335	-0-		-0-	B	-0-		310	1	2154	2	Y	792	789	0	3	1	-0-
										871	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-		-2852	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	130	1	1004	2	Y	235	233	0	2	1	-0-
							259	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	105	1	1060	2	Y	183	181	0	2	1	-0-
							201	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	115	1	1140	2	Y	276	274	0	2	1	-0-
							304	9									
04	1350	N	867	-0-	-483 B	-0-	65	1	568	2	Y	213	212	0	1	1	-0-
							234	9									
05	1519	N	138	-0-	-1381 B	-0-	20	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	11	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
07	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	106	1	699	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
08	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	64	1	463	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
09	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	73	1	526	2	Y	36	35	0	1	1	-0-
							40	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	237	1	1527	2	Y	34	31	0	3	1	-0-
							37	9									
*11	2340	N	2340	-0-	-0- B	-0-	312	1	1964	2	Y	58	55	0	3	1	-0-
							64	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4084	-0-	-163 B	-0-	417	1	3137	2	Y	482	476	0	6	1	-0-
							530	9									
02	3836	X	3078	-0-	-758 B	-0-	248	1	2470	2	Y	327	322	0	5	1	-0-
							360	9									
03	4247	X	4187	-0-	-60 B	-0-	339	1	3284	2	Y	513	507	0	6	1	-0-
							564	9									
04	4140	X	3675	-0-	-465 B	-0-	346	1	2866	2	Y	421	415	0	6	1	-0-
							463	9									
05	4278	X	3260	-0-	-1018 B	-0-	321	1	2592	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
							347	9									
06	3960	X	3796	-0-	-164 B	-0-	374	1	3062	2	Y	327	326	0	1	1	-0-
							360	9									
07	4185	X	990	-0-	-3195 B	-0-	108	1	719	2	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
08	4185	X	3587	-0-	-598 B	-0-	395	1	2860	2	Y	302	293	0	9	1	-0-
							332	9									
09	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	554	1	4020	2	Y	384	374	0	10	1	-0-
							422	9									
10	4767	X	4767	-0-	-0- B	-0-	584	1	3806	2	Y	343	334	0	9	1	-0-
							377	9									
*11	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	562	1	3560	2	Y	320	315	0	5	1	-0-
							352	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,882

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	940	-0-	-1199 B	-0-	94	1	719	2	Y	115	114	0	1	1	-0-
							127	9									
02	1932	X	567	-0-	-1365 B	-0-	43	1	446	2	Y	71	70	0	1	1	-0-
							78	9									
03	2139	X	1024	-0-	-1115 B	-0-	87	1	838	2	Y	90	88	0	2	1	-0-
							99	9									
04	2093	X	2093	-0-	-0- B	-0-	202	1	1693	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
							198	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0- B	-0-	167	1	1365	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
06	1593	X	1593	-0-	-0- B	-0-	153	1	1268	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
							172	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	248	1	1675	2	Y	188	187	0	1	1	-0-
							207	9									
08	1705	N	1584	-0-	-121 B	-0-	164	1	1204	2	Y	196	192	0	4	1	-0-
							216	9									
09	1590	N	550	-0-	-1040 B	-0-	53	1	399	2	Y	89	88	0	1	1	-0-
							98	9									
10	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	52	1	359	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
							134	9									
*11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	35	1	245	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	3	-0-	-2508 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	3	-0-	-2265 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1861	X	1861	-0-	-0- B	-0-	152	1	1485	2	Y	204	201	0	3	1	-0-
							224	9									
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	45	1	387	2	Y	154	153	0	1	1	-0-
							169	9									
05	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	460	1	3762	2	Y	512	510	0	2	1	-0-
							563	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	405	1	3354	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
							627	9									
07	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	419	1	2822	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
							510	9									
08	2511	X	2036	-0-	-475 B	-0-	200	1	1467	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
							369	9									
09	2430	X	1844	-0-	-586 B	-0-	175	1	1315	2	Y	322	319	0	3	1	-0-
							354	9									
10	2511	X	436	-0-	-2075 B	-0-	65	2	371	9	Y	337	337	0			-0-
11	2430	X	1465	-0-	-965 B	-0-	163	1	1058	2	Y	222	221	0	1	1	-0-
							244	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3322	X	3322	-0-	-0- B	-0-	350 264	1 9	2708	2	Y	240	235	0	5	1	-0-
02	2800	X	2441	-0-	-359 B	-0-	198 196	1 9	2047	2	Y	178	174	0	4	1	-0-
03	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	226 234	1 9	2241	2	Y	213	209	0	4	1	-0-
04	3330	X	1911	-0-	-1419 B	-0-	175 209	1 9	1527	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
05	3441	X	1799	-0-	-1642 B	-0-	168 195	1 9	1436	2	Y	177	176	0	1	1	-0-
06	3210	X	1681	-0-	-1529 B	-0-	160 164	1 9	1357	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
07	2697	X	2135	-0-	-562 B	-0-	253 154	1 9	1728	2	Y	140	139	0	1	1	-0-
08	2697	X	2040	-0-	-657 B	-0-	222 176	1 9	1642	2	Y	160	155	0	5	1	-0-
09	1920	X	1632	-0-	-288 B	-0-	180 112	1 9	1340	2	Y	102	99	0	3	1	-0-
10	1798	X	1198	-0-	-600 B	-0-	145 98	1 9	955	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
*11	2647	X	2647	-0-	-0- B	-0-	333 190	1 9	2124	2	Y	173	170	0	3	1	-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	482	-0-	-169 B	-0-	141	2	341	9	Y	310	310	0			-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	233 393	1 9	2476	2	Y	357	352	0	5	1	-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	246 488	1 9	2467	2	Y	444	439	0	5	1	-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	332 403	1 9	2826	2	Y	366	360	0	6	1	-0-
05	3441	X	3335	-0-	-106 B	-0-	324 330	1 9	2681	2	Y	300	298	0	2	1	-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0- B	-0-	341 404	1 9	2882	2	Y	367	366	0	1	1	-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	415 431	1 9	2853	2	Y	392	391	0	1	1	-0-
08	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	380 585	1 9	2856	2	Y	532	524	0	8	1	-0-
09	3330	X	3060	-0-	-270 B	-0-	326 309	1 9	2425	2	Y	281	275	0	6	1	-0-
10	3441	X	2566	-0-	-875 B	-0-	306 259	1 9	2001	2	Y	235	231	0	4	1	-0-
11	3330	X	3247	-0-	-83 B	-0-	388 374	1 9	2485	2	Y	340	337	0	3	1	-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,924

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4841	-0-	-1018 B	-0-	531	1	3935	2	Y	341	334	0	7	1	-0-
							375	9									
02	5292	X	4328	-0-	-964 B	-0-	372	1	3662	2	Y	267	259	0	8	1	-0-
							294	9									
03	7830	X	7830	-0-	-0- B	-0-	695	1	6625	2	Y	464	451	0	13	1	-0-
							510	9									
04	6060	X	5881	-0-	-179 B	-0-	584	1	4794	2	Y	457	447	0	10	1	-0-
							503	9									
05	6262	X	5565	-0-	-697 B	-0-	569	1	4570	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
							426	9									
06	4680	X	4437	-0-	-243 B	-0-	432	1	3544	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
							461	9									
07	7285	X	187	-0-	-7098 B	-0-	10	2	177	9	Y	161	161	0			-0-
08	7285	X	3608	-0-	-3677 B	-0-	397	1	2881	2	Y	300	291	0	9	1	-0-
							330	9									
09	5880	X	4091	-0-	-1789 B	-0-	440	1	3211	2	Y	400	392	0	8	1	-0-
							440	9									
10	5580	X	2978	-0-	-2602 B	-0-	349	1	2296	2	Y	303	298	0	5	1	-0-
							333	9									
11	4440	X	4102	-0-	-338 B	-0-	490	1	3143	2	Y	426	422	0	4	1	-0-
							469	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1987	-0-	-2198 B	-0-	99	1	1493	2	Y	359	356	0	3	1	-0-
							395	9									
02	2632	X	1892	-0-	-740 B	-0-	115	1	1538	2	Y	217	214	0	3	1	-0-
							239	9									
03	2914	X	1271	-0-	-1643 B	-0-	80	1	972	2	Y	199	197	0	2	1	-0-
							219	9									
04	2820	X	1356	-0-	-1464 B	-0-	98	1	1151	2	Y	97	95	0	2	1	-0-
							107	9									
05	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	234	1	2577	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
							19	9									
06	2040	X	1799	-0-	-241 B	-0-	102	1	1468	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
							229	9									
07	2108	X	468	-0-	-1640 B	-0-	55	2	413	9	Y	375	375	0			-0-
08	2821	X	637	-0-	-2184 B	-0-	13	1	229	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
							395	9									
09	2730	X	948	-0-	-1782 B	-0-	45	1	636	2	Y	243	242	0	1	1	-0-
							267	9									
10	2821	X	2440	-0-	-381 B	-0-	130	1	2077	2	Y	212	207	0	5	1	-0-
							233	9									
11	1800	X	349	-0-	-1451 B	-0-	1	1	78	2	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6728	-0-	-743 B	-0-	357	1	5294	2	Y	979	969	0	10	1	-0-
							1077	9									
02	6580	X	3330	-0-	-3250 B	-0-	187	1	2518	2	Y	568	563	0	5	1	-0-
							625	9									
03	6758	X	357	-0-	-6401 B	-0-	19	2	338	9	Y	307	307	0			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510 B	-0-					Y	33	33	0			-0-
05	6727	X	1	-0-	-6726 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	1	-0-	-6509 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	399	1	6137	2	Y	1127	1125	0	2	1	-0-
							1240	9									
08	9518	X	9518	-0-	-0- B	-0-	450	1	6859	2	Y	2008	1987	0	21	1	-0-
							2209	9									
09	7696	X	7696	-0-	-0- B	-0-	421	1	5869	2	Y	1278	1264	0	14	1	-0-
							1406	9									
10	6826	X	6826	-0-	-0- B	-0-	327	1	5314	2	Y	1077	1065	0	12	1	-0-
							1185	9									
*11	8618	X	8618	-0-	-0- B	-0-	460	1	7200	2	Y	871	861	0	10	1	-0-
							958	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,248

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	111	X	111	-0-	-0- B	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	414	X	414	-0-	-0- B	-0-	15	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-		-0-	B	-0-		367 342	1 9	2774	2	Y	311	306	0	5	1	-0-
02	3052	X	2917	-0-		-135	B	-0-		240 272	1 9	2405	2	Y	247	242	0	5	1	-0-
03	3928	X	3928	-0-		-0-	B	-0-		335 362	1 9	3231	2	Y	329	323	0	6	1	-0-
04	3360	X	3360	-0-		-0-	B	-0-		324 340	1 9	2696	2	Y	309	304	0	5	1	-0-
05	3472	X	3149	-0-		-323	B	-0-		314 286	1 9	2549	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
06	3371	X	3371	-0-		-0-	B	-0-		333 296	1 9	2742	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
07	3937	X	2999	-0-		-938	B	-0-		354 272	1 9	2373	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
08	3937	X	3269	-0-		-668	B	-0-		352 349	1 9	2568	2	Y	317	309	0	8	1	-0-
09	3360	X	3312	-0-		-48	B	-0-		366 273	1 9	2673	2	Y	248	242	0	6	1	-0-
10	3472	X	3225	-0-		-247	B	-0-		392 264	1 9	2569	2	Y	240	234	0	6	1	-0-
11	3360	X	2793	-0-		-567	B	-0-		344 249	1 9	2200	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-		-3410	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6372	-0-		-572	B	-0-		327 1150	1 9	4895	2	Y	1045	1036	0	9	1	-0-
02	6272	X	4877	-0-		-1395	B	-0-		278 832	1 9	3767	2	Y	756	748	0	8	1	-0-
03	6674	X	6674	-0-		-0-	B	-0-		415 1205	1 9	5054	2	Y	1095	1085	0	10	1	-0-
04	6450	X	6112	-0-		-338	B	-0-		383 1133	1 9	4596	2	Y	1030	1021	0	9	1	-0-
05	6479	X	5838	-0-		-641	B	-0-		397 938	1 9	4503	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
06	6180	X	5524	-0-		-656	B	-0-		292 1033	1 9	4199	2	Y	939	937	0	2	1	-0-
07	6665	X	5624	-0-		-1041	B	-0-		277 1075	1 9	4272	2	Y	977	975	0	2	1	-0-
08	6665	X	5638	-0-		-1027	B	-0-		265 1304	1 9	4069	2	Y	1185	1173	0	12	1	-0-
09	6120	X	5349	-0-		-771	B	-0-		296 915	1 9	4138	2	Y	832	822	0	10	1	-0-
10	5828	X	5276	-0-		-552	B	-0-		258 825	1 9	4193	2	Y	750	741	0	9	1	-0-
11	5520	X	5163	-0-		-357	B	-0-		250 905	1 9	4008	2	Y	823	818	0	5	1	-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-		-5642	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,285

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8210	-0-		-1834	B	-0-		498 1256	1 9	6456	2	Y	1142	1130	0	12	1	-0-
02	8568	X	5841	-0-		-2727	B	-0-		385 924	1 9	4532	2	Y	840	830	0	10	1	-0-
03	9083	X	8079	-0-		-1004	B	-0-		476 1389	1 9	6214	2	Y	1263	1251	0	12	1	-0-
04	8610	X	7656	-0-		-954	B	-0-		410 1362	1 9	5884	2	Y	1238	1226	0	12	1	-0-
05	8587	X	6877	-0-		-1710	B	-0-		403 1155	1 9	5319	2	Y	1050	1047	0	3	1	-0-
06	7950	X	6317	-0-		-1633	B	-0-		350 1242	1 9	4725	2	Y	1129	1127	0	2	1	-0-
07	8091	X	6408	-0-		-1683	B	-0-		384 1311	1 9	4713	2	Y	1192	1190	0	2	1	-0-
08	8091	X	6886	-0-		-1205	B	-0-		391 1662	1 9	4833	2	Y	1511	1497	0	14	1	-0-
09	7650	X	5977	-0-		-1673	B	-0-		395 1144	1 9	4438	2	Y	1040	1029	0	11	1	-0-
10	6882	X	6199	-0-		-683	B	-0-		389 1079	1 9	4731	2	Y	981	971	0	10	1	-0-
11	6330	X	6150	-0-		-180	B	-0-		424 1108	1 9	4618	2	Y	1007	1001	0	6	1	-0-
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,393

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5000	-0-		-425	B	-0-		304 752	1 9	3944	2	Y	684	677	0	7	1	-0-
02	4900	X	4002	-0-		-898	B	-0-		269 572	1 9	3161	2	Y	520	513	0	7	1	-0-
03	5332	X	4998	-0-		-334	B	-0-		297 823	1 9	3878	2	Y	748	741	0	7	1	-0-
04	5130	X	4736	-0-		-394	B	-0-		256 804	1 9	3676	2	Y	731	724	0	7	1	-0-
05	5208	X	4648	-0-		-560	B	-0-		282 652	1 9	3714	2	Y	593	591	0	2	1	-0-
06	4830	X	4609	-0-		-221	B	-0-		273 674	1 9	3662	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
07	4991	X	4588	-0-		-403	B	-0-		296 689	1 9	3603	2	Y	626	625	0	1	1	-0-
08	4991	X	4689	-0-		-302	B	-0-		286 920	1 9	3483	2	Y	836	825	0	11	1	-0-
09	4740	X	4242	-0-		-498	B	-0-		294 694	1 9	3254	2	Y	631	623	0	8	1	-0-
10	4774	X	4207	-0-		-567	B	-0-		277 625	1 9	3305	2	Y	568	561	0	7	1	-0-
11	4620	X	4047	-0-		-573	B	-0-		292 640	1 9	3115	2	Y	582	578	0	4	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-		-4681	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,132

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5757	-0-	-1435	B	-0-	346	1	4489	2	Y	838	830	0	8	1	-0-
								922	9									
02	6412	X	2730	-0-	-3682	B	-0-	177	1	2074	2	Y	435	430	0	5	1	-0-
								479	9									
03	7037	X	6586	-0-	-451	B	-0-	387	1	5078	2	Y	1019	1009	0	10	1	-0-
								1121	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0-	B	-0-	369	1	5291	2	Y	1105	1094	0	11	1	-0-
								1216	9									
05	6944	X	6138	-0-	-806	B	-0-	367	1	4834	2	Y	852	849	0	3	1	-0-
								937	9									
06	5766	X	5766	-0-	-0-	B	-0-	332	1	4464	2	Y	882	880	0	2	1	-0-
								970	9									
07	6572	X	5821	-0-	-751	B	-0-	368	1	4476	2	Y	888	886	0	2	1	-0-
								977	9									
08	7099	X	5772	-0-	-1327	B	-0-	339	1	4135	2	Y	1180	1167	0	13	1	-0-
								1298	9									
09	6870	X	5079	-0-	-1791	B	-0-	341	1	3788	2	Y	864	855	0	9	1	-0-
								950	9									
10	6138	X	4983	-0-	-1155	B	-0-	318	1	3836	2	Y	754	746	0	8	1	-0-
								829	9									
11	5760	X	5100	-0-	-660	B	-0-	362	1	3894	2	Y	767	762	0	5	1	-0-
								844	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,584

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3759	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
								738	9									
02	3638	X	3638	-0-	-0-	B	-0-	215	1	2900	2	Y	475	469	0	6	1	-0-
								523	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	B	-0-	311	1	3778	2	Y	678	671	0	7	1	-0-
								746	9									
04	5690	X	5690	-0-	-0-	B	-0-	367	1	4413	2	Y	827	818	0	9	1	-0-
								910	9									
05	6250	X	6250	-0-	-0-	B	-0-	429	1	4872	2	Y	863	860	0	3	1	-0-
								949	9									
06	6000	X	6000	-0-	-0-	B	-0-	323	1	4641	2	Y	942	940	0	2	1	-0-
								1036	9									
07	6004	X	6004	-0-	-0-	B	-0-	297	1	4596	2	Y	1010	1008	0	2	1	-0-
								1111	9									
08	6244	X	6244	-0-	-0-	B	-0-	303	1	4645	2	Y	1178	1164	0	14	1	-0-
								1296	9									
09	5976	X	5976	-0-	-0-	B	-0-	334	1	4684	2	Y	871	860	0	11	1	-0-
								958	9									
10	6266	X	6266	-0-	-0-	B	-0-	311	1	4988	2	Y	879	868	0	11	1	-0-
								967	9									
*11	5879	X	5879	-0-	-0-	B	-0-	289	1	4575	2	Y	923	917	0	6	1	-0-
								1015	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,317

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	563	-0-	-119	B	-0-		95	2	468	9	Y	425	425	0			-0-
02	3108	X	873	-0-	-2235	B	-0-		28	1	388	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
									457	9									
03	3441	X	2706	-0-	-735	B	-0-		185	1	1854	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
									667	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0-	B	-0-		384	1	3200	2	Y	558	552	0	6	1	-0-
									614	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0-	B	-0-		380	1	3084	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
									482	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	B	-0-		350	1	2891	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
									503	9									
07	2697	X	572	-0-	-2125	B	-0-		80	2	492	9	Y	447	447	0			-0-
08	3441	X	1268	-0-	-2173	B	-0-		88	1	682	2	Y	453	451	0	2	1	-0-
									498	9									
09	3330	X	413	-0-	-2917	B	-0-		58	2	355	9	Y	323	323	0			-0-
10	3441	X	441	-0-	-3000	B	-0-		90	2	351	9	Y	319	319	0			-0-
11	3330	X	432	-0-	-2898	B	-0-		92	2	340	9	Y	309	309	0			-0-
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1260	-0-	-2274	B	-0-		32	1	1060	2	Y	153	151	0	2	1	-0-
									168	9									
02	3192	X	1159	-0-	-2033	B	-0-		32	1	977	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
									150	9									
03	1643	X	1494	-0-	-149	B	-0-		46	1	1222	2	Y	205	203	0	2	1	-0-
									226	9									
04	1494	X	1494	-0-	-0-	B	-0-		44	1	1185	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
									265	9									
05	1618	X	1618	-0-	-0-	B	-0-		49	1	1334	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
									235	9									
06	1583	X	1583	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1258	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
									271	9									
07	1488	X	1289	-0-	-199	B	-0-		42	1	1019	2	Y	207	207	0			-0-
									228	9									
08	1612	X	1376	-0-	-236	B	-0-		56	1	1058	2	Y	238	235	0	3	1	-0-
									262	9									
09	1590	X	1480	-0-	-110	B	-0-		46	1	1216	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
									218	9									
10	1643	X	1367	-0-	-276	B	-0-		38	1	1143	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
									186	9									
11	1590	X	1174	-0-	-416	B	-0-		28	1	941	2	Y	186	185	0	1	1	-0-
									205	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,193

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5179	-0-	-618	B	-0-		133	1	4390	2	Y	596	588	0	8	1	-0-
									656	9									
02	5068	X	4027	-0-	-1041	B	-0-		111	1	3436	2	Y	436	428	0	8	1	-0-
									480	9									
03	5177	X	4800	-0-	-377	B	-0-		153	1	4053	2	Y	540	532	0	8	1	-0-
									594	9									
04	5010	X	4264	-0-	-746	B	-0-		137	1	3621	2	Y	460	453	0	7	1	-0-
									506	9									
05	5177	X	4505	-0-	-672	B	-0-		145	1	3918	2	Y	402	399	0	3	1	-0-
									442	9									
06	5010	X	4415	-0-	-595	B	-0-		163	1	3784	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
									468	9									
07	4805	X	3933	-0-	-872	B	-0-		139	1	3364	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
									430	9									
08	4805	X	4448	-0-	-357	B	-0-		197	1	3679	2	Y	520	509	0	11	1	-0-
									572	9									
09	4410	X	4116	-0-	-294	B	-0-		135	1	3559	2	Y	384	375	0	9	1	-0-
									422	9									
10	4557	X	4178	-0-	-379	B	-0-		124	1	3669	2	Y	350	342	0	8	1	-0-
									385	9									
11	4410	X	4086	-0-	-324	B	-0-		108	1	3574	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
									404	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7835	-0-	-1062	B	-0-		209	1	6881	2	Y	677	664	0	13	1	-0-
									745	9									
02	7616	X	5244	-0-	-2372	B	-0-		148	1	4570	2	Y	478	468	0	10	1	-0-
									526	9									
03	8215	X	8009	-0-	-206	B	-0-		261	1	6932	2	Y	742	729	0	13	1	-0-
									816	9									
04	7770	X	6422	-0-	-1348	B	-0-		208	1	5518	2	Y	633	622	0	11	1	-0-
									696	9									
05	7998	X	6764	-0-	-1234	B	-0-		221	1	5981	2	Y	511	507	0	4	1	-0-
									562	9									
06	7590	X	7045	-0-	-545	B	-0-		263	1	6135	2	Y	588	586	0	2	1	-0-
									647	9									
07	7998	X	5520	-0-	-2478	B	-0-		195	1	4756	2	Y	517	515	0	2	1	-0-
									569	9									
08	7998	X	6982	-0-	-1016	B	-0-		313	1	5820	2	Y	772	754	0	18	1	-0-
									849	9									
09	7050	X	6469	-0-	-581	B	-0-		212	1	5575	2	Y	620	607	0	13	1	-0-
									682	9									
10	7285	X	6322	-0-	-963	B	-0-		188	1	5564	2	Y	518	506	0	12	1	-0-
									570	9									
11	7050	X	6114	-0-	-936	B	-0-		162	1	5365	2	Y	534	527	0	7	1	-0-
									587	9									
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,590

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5286	-0-		-604	B	-0-		143	1	4692	2	Y	410	401	0	9	1	-0-
										451	9									
02	5236	X	3722	-0-		-1514	B	-0-		108	1	3310	2	Y	276	269	0	7	1	-0-
										304	9									
03	5580	X	5152	-0-		-428	B	-0-		171	1	4539	2	Y	402	393	0	9	1	-0-
										442	9									
04	5370	X	4375	-0-		-995	B	-0-		143	1	3814	2	Y	380	372	0	8	1	-0-
										418	9									
05	5549	X	4166	-0-		-1383	B	-0-		137	1	3712	2	Y	288	286	0	2	1	-0-
										317	9									
06	5130	X	4711	-0-		-419	B	-0-		178	1	4152	2	Y	346	344	0	2	1	-0-
										381	9									
07	5146	X	3363	-0-		-1783	B	-0-		120	1	2925	2	Y	289	288	0	1	1	-0-
										318	9									
08	5146	X	4547	-0-		-599	B	-0-		206	1	3840	2	Y	455	443	0	12	1	-0-
										501	9									
09	4710	X	3931	-0-		-779	B	-0-		130	1	3414	2	Y	352	344	0	8	1	-0-
										387	9									
10	4867	X	4145	-0-		-722	B	-0-		123	1	3663	2	Y	326	318	0	8	1	-0-
										359	9									
11	4710	X	4022	-0-		-688	B	-0-		107	1	3541	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
										374	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5717	-0-		-576	B	-0-		151	1	4952	2	Y	558	549	0	9	1	-0-
										614	9									
02	5684	X	4579	-0-		-1105	B	-0-		129	1	3973	2	Y	434	425	0	9	1	-0-
										477	9									
03	6107	X	5697	-0-		-410	B	-0-		184	1	4864	2	Y	590	581	0	9	1	-0-
										649	9									
04	5520	X	4889	-0-		-631	B	-0-		157	1	4158	2	Y	522	514	0	8	1	-0-
										574	9									
05	5704	X	5190	-0-		-514	B	-0-		167	1	4520	2	Y	457	454	0	3	1	-0-
										503	9									
06	5520	X	4864	-0-		-656	B	-0-		179	1	4155	2	Y	482	480	0	2	1	-0-
										530	9									
07	5704	X	4295	-0-		-1409	B	-0-		150	1	3628	2	Y	470	469	0	1	1	-0-
										517	9									
08	5704	X	5254	-0-		-450	B	-0-		231	1	4308	2	Y	650	637	0	13	1	-0-
										715	9									
09	5010	X	4763	-0-		-247	B	-0-		156	1	4092	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
										515	9									
10	5177	X	4814	-0-		-363	B	-0-		141	1	4193	2	Y	436	427	0	9	1	-0-
										480	9									
11	4860	X	4706	-0-		-154	B	-0-		123	1	4074	2	Y	463	457	0	6	1	-0-
										509	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-		-5239	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,530

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	X	5	-0-	-29 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6373	-0-	-1315 B	-0-	169 656	1 9	5548	2	Y	596	586	0 1	10	1	-0-
02	6888	X	5010	-0-	-1878 B	-0-	144 436	1 9	4430	2	Y	396	386	0 1	10	1	-0-
03	7626	X	6727	-0-	-899 B	-0-	225 569	1 9	5933	2	Y	517	506	0 1	11	1	-0-
04	7710	X	5995	-0-	-1715 B	-0-	197 585	1 9	5213	2	Y	532	521	0 1	11	1	-0-
05	7967	X	6703	-0-	-1264 B	-0-	217 601	1 9	5885	2	Y	546	542	0 1	4	1	-0-
06	6180	X	6174	-0-	-6 B	-0-	229 614	1 9	5331	2	Y	558	556	0 1	2	1	-0-
07	6727	X	6190	-0-	-537 B	-0-	220 615	1 9	5355	2	Y	559	557	0 1	2	1	-0-
08	6727	X	6627	-0-	-100 B	-0-	294 857	1 9	5476	2	Y	779	762	0 1	17	1	-0-
09	6480	X	5669	-0-	-811 B	-0-	185 609	1 9	4875	2	Y	554	542	0 1	12	1	-0-
10	6696	X	5876	-0-	-820 B	-0-	173 575	1 9	5128	2	Y	523	512	0 1	11	1	-0-
11	6180	X	5852	-0-	-328 B	-0-	151 678	1 9	5023	2	Y	616	609	0 1	7	1	-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8553	-0-	-995 B	-0-		224	1	7408	2	Y	837	823	0	14	1	-0-
								921	9									
02	8260	X	4517	-0-	-3743 B	-0-		122	1	3814	2	Y	528	520	0	8	1	-0-
								581	9									
03	9021	X	8564	-0-	-457 B	-0-		276	1	7349	2	Y	854	840	0	14	1	-0-
								939	9									
04	8520	X	6465	-0-	-2055 B	-0-		205	1	5471	2	Y	717	706	0	11	1	-0-
								789	9									
05	8868	X	8868	-0-	-0- B	-0-		283	1	7718	2	Y	788	783	0	5	1	-0-
								867	9									
06	8280	X	7969	-0-	-311 B	-0-		291	1	6808	2	Y	791	788	0	3	1	-0-
								870	9									
07	8556	X	4540	-0-	-4016 B	-0-		165	1	3977	2	Y	362	361	0	1	1	-0-
								398	9									
08	8866	X	6404	-0-	-2462 B	-0-		323	1	5945	2	Y	124	106	0	18	1	-0-
								136	9									
09	8580	X	6570	-0-	-2010 B	-0-		213	1	5609	2	Y	680	667	0	13	1	-0-
								748	9									
10	8866	X	5962	-0-	-2904 B	-0-		190	1	5549	2	Y	203	190	0	13	1	-0-
								223	9									
11	7980	X	5588	-0-	-2392 B	-0-		163	1	5285	2	Y	127	120	0	7	1	-0-
								140	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,011

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	6778	-0-	-1654 B	-0-		361	1	5380	2	Y	943	933	0	10	1	-0-
								1037	9									
02	7616	X	4185	-0-	-3431 B	-0-		246	1	3309	2	Y	573	566	0	7	1	-0-
								630	9									
03	7278	X	7278	-0-	-0- B	-0-		481	1	5816	2	Y	892	881	0	11	1	-0-
								981	9									
04	6930	X	6519	-0-	-411 B	-0-		419	1	5021	2	Y	981	971	0	10	1	-0-
								1079	9									
05	7161	X	6442	-0-	-719 B	-0-		451	1	5094	2	Y	815	812	0	3	1	-0-
								897	9									
06	6570	X	5567	-0-	-1003 B	-0-		323	1	4580	2	Y	604	602	0	2	1	-0-
								664	9									
07	7285	X	6124	-0-	-1161 B	-0-		320	1	4909	2	Y	814	812	0	2	1	-0-
								895	9									
08	7285	X	5816	-0-	-1469 B	-0-		289	1	4412	2	Y	1014	1001	0	13	1	-0-
								1115	9									
09	6510	X	5776	-0-	-734 B	-0-		325	1	4539	2	Y	829	818	0	11	1	-0-
								912	9									
10	6448	X	5592	-0-	-856 B	-0-		277	1	4436	2	Y	799	789	0	10	1	-0-
								879	9									
11	5940	X	5435	-0-	-505 B	-0-		270	1	4252	2	Y	830	824	0	6	1	-0-
								913	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,094

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4842	-0-		-676	B	-0-	264 666	1 9	3912	2	Y	605	598	0	7	1 -0-
02	4816	X	3498	-0-		-1318	B	-0-	209 479	1 9	2810	2	Y	435	429	0	6	1 -0-
03	5239	X	5111	-0-		-128	B	-0-	333 754	1 9	4024	2	Y	685	677	0	8	1 -0-
04	4980	X	4612	-0-		-368	B	-0-	302 713	1 9	3597	2	Y	648	641	0	7	1 -0-
05	5146	X	4150	-0-		-996	B	-0-	295 538	1 9	3317	2	Y	489	487	0	2	1 -0-
06	4680	X	3300	-0-		-1380	B	-0-	186 468	1 9	2646	2	Y	425	424	0	1	1 -0-
07	5115	X	3729	-0-		-1386	B	-0-	197 516	1 9	3016	2	Y	469	468	0	1	1 -0-
08	5115	X	3998	-0-		-1117	B	-0-	200 745	1 9	3053	2	Y	677	668	0	9	1 -0-
09	4620	X	4145	-0-		-475	B	-0-	235 630	1 9	3280	2	Y	573	565	0	8	1 -0-
10	4468	X	4468	-0-		-0-	B	-0-	228 585	1 9	3655	2	Y	532	524	0	8	1 -0-
*11	5369	X	5369	-0-		-0-	B	-0-	279 706	1 9	4384	2	Y	642	636	0	6	1 -0-
12	4278	X	NO RPT	-0-		-4278	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 47,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,180

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-		-0-	B	-0-	127 509	1 9	4164	2	Y	463	455	0	8	1 -0-
02	3780	X	3170	-0-		-610	B	-0-	89 350	1 9	2731	2	Y	318	312	0	6	1 -0-
03	4424	X	4424	-0-		-0-	B	-0-	142 528	1 9	3754	2	Y	480	473	0	7	1 -0-
04	4650	X	3912	-0-		-738	B	-0-	125 471	1 9	3316	2	Y	428	421	0	7	1 -0-
05	4805	X	3964	-0-		-841	B	-0-	130 338	1 9	3496	2	Y	307	305	0	2	1 -0-
06	4650	X	2163	-0-		-2487	B	-0-	81 205	1 9	1877	2	Y	186	185	0	1	1 -0-
07	4433	X	1096	-0-		-3337	B	-0-	38 130	1 9	928	2	Y	118	118	0		-0-
08	4433	X	1785	-0-		-2648	B	-0-	78 248	1 9	1459	2	Y	225	221	0	4	1 -0-
09	3900	X	1856	-0-		-2044	B	-0-	60 229	1 9	1567	2	Y	208	204	0	4	1 -0-
10	3968	X	3290	-0-		-678	B	-0-	96 348	1 9	2846	2	Y	316	310	0	6	1 -0-
*11	4268	X	4268	-0-		-0-	B	-0-	112 459	1 9	3697	2	Y	417	412	0	5	1 -0-
12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,466

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9270	-0-	-898 B	-0-	248 882	1 9	8140	2	Y	802	787	0	15	1	-0-
02	9044	X	7023	-0-	-2021 B	-0-	199 680	1 9	6144	2	Y	618	605	0	13	1	-0-
03	10013	X	7101	-0-	-2912 B	-0-	230 780	1 9	6091	2	Y	709	697	0	12	1	-0-
04	9690	X	9468	-0-	-222 B	-0-	309 945	1 9	8214	2	Y	859	842	0	17	1	-0-
05	9517	X	9486	-0-	-31 B	-0-	308 844	1 9	8334	2	Y	767	762	0	5	1	-0-
06	8970	X	7814	-0-	-1156 B	-0-	290 776	1 9	6748	2	Y	705	702	0	3	1	-0-
07	7781	X	5857	-0-	-1924 B	-0-	207 615	1 9	5035	2	Y	559	557	0	2	1	-0-
08	9796	X	5829	-0-	-3967 B	-0-	259 756	1 9	4814	2	Y	687	672	0	15	1	-0-
09	9480	X	4281	-0-	-5199 B	-0-	141 442	1 9	3698	2	Y	402	393	0	9	1	-0-
10	9486	X	7366	-0-	-2120 B	-0-	216 734	1 9	6416	2	Y	667	653	0	14	1	-0-
*11	9436	X	9436	-0-	-0- B	-0-	250 923	1 9	8263	2	Y	839	828	0	11	1	-0-
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3568	-0-	-400 B	-0-	228 407	1 9	2933	2	Y	370	365	0	5	1	-0-
02	3584	X	2578	-0-	-1006 B	-0-	182 281	1 9	2115	2	Y	255	250	0	5	1	-0-
03	3782	X	3284	-0-	-498 B	-0-	206 404	1 9	2674	2	Y	367	362	0	5	1	-0-
04	3630	X	3231	-0-	-399 B	-0-	186 407	1 9	2638	2	Y	370	365	0	5	1	-0-
05	3658	X	3209	-0-	-449 B	-0-	203 356	1 9	2650	2	Y	324	322	0	2	1	-0-
06	3450	X	3149	-0-	-301 B	-0-	193 378	1 9	2578	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
07	3286	X	3063	-0-	-223 B	-0-	205 378	1 9	2480	2	Y	344	343	0	1	1	-0-
08	3348	X	2640	-0-	-708 B	-0-	169 405	1 9	2066	2	Y	368	362	0	6	1	-0-
09	3240	X	1618	-0-	-1622 B	-0-	116 209	1 9	1293	2	Y	190	187	0	3	1	-0-
10	3255	X	2251	-0-	-1004 B	-0-	156 238	1 9	1857	2	Y	216	212	0	4	1	-0-
11	3150	X	2471	-0-	-679 B	-0-	184 328	1 9	1959	2	Y	298	295	0	3	1	-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3449	-0-	-426 B	-0-	346	1	2617	2	Y	442	437	0	5	1	-0-
							486	9									
02	3360	X	2271	-0-	-1089 B	-0-	180	1	1796	2	Y	268	264	0	4	1	-0-
							295	9									
03	3441	X	3255	-0-	-186 B	-0-	259	1	2521	2	Y	432	427	0	5	1	-0-
							475	9									
04	3330	X	3315	-0-	-15 B	-0-	308	1	2557	2	Y	409	404	0	5	1	-0-
							450	9									
05	3441	X	3265	-0-	-176 B	-0-	320	1	2586	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
							359	9									
06	3330	X	2789	-0-	-541 B	-0-	281	1	2280	2	Y	207	206	0	1	1	-0-
							228	9									
07	3255	X	2458	-0-	-797 B	-0-	312	1	2049	2	Y	88	87	0	1	1	-0-
							97	9									
08	3441	X	2408	-0-	-1033 B	-0-	257	1	1870	2	Y	255	249	0	6	1	-0-
							281	9									
09	3330	X	2676	-0-	-654 B	-0-	285	1	2083	2	Y	280	275	0	5	1	-0-
							308	9									
10	3255	X	1773	-0-	-1482 B	-0-	215	1	1412	2	Y	133	130	0	3	1	-0-
							146	9									
11	2790	X	545	-0-	-2245 B	-0-	57	1	381	2	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2002	-0-	-478 B	-0-	206	1	1554	2	Y	220	217	0	3	1	-0-
							242	9									
02	2072	X	143	-0-	-1929 B	-0-	23	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
03	2015	X	106	-0-	-1909 B	-0-	15	2	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	1950	X	1920	-0-	-30 B	-0-	196	1	1605	2	Y	108	105	0	3	1	-0-
							119	9									
05	2015	X	1879	-0-	-136 B	-0-	196	1	1566	2	Y	106	105	0	1	1	-0-
							117	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0- B	-0-	214	1	1746	2	Y	143	142	0	1	1	-0-
							157	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	319	1	2108	2	Y	155	154	0	1	1	-0-
							171	9									
08	1891	N	1759	-0-	-132 B	-0-	191	1	1382	2	Y	169	165	0	4	1	-0-
							186	9									
09	2130	N	22	-0-	-2108 B	-0-	3	2	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	160	1	1082	2	Y	157	155	0	2	1	-0-
							173	9									
*11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	161	1	1056	2	Y	144	143	0	1	1	-0-
							158	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3409	-0-	-156 B	-0-		333	1	2542	2	Y	485	480	0	5	1	-0-
								534	9									
02	2912	X	2639	-0-	-273 B	-0-		209	1	2100	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
								330	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0- B	-0-		283	1	2767	2	Y	441	436	0	5	1	-0-
								485	9									
04	3720	X	3273	-0-	-447 B	-0-		301	1	2519	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
								453	9									
05	3844	X	2721	-0-	-1123 B	-0-		258	1	2109	2	Y	322	321	0	1	1	-0-
								354	9									
06	3300	X	2592	-0-	-708 B	-0-		250	1	2055	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
								287	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0- B	-0-		446	1	2995	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
								384	9									
08	3534	X	3115	-0-	-419 B	-0-		323	1	2357	2	Y	395	388	0	7	1	-0-
								435	9									
09	3270	X	3180	-0-	-90 B	-0-		340	1	2490	2	Y	318	312	0	6	1	-0-
								350	9									
10	2728	X	2602	-0-	-126 B	-0-		304	1	2027	2	Y	246	242	0	4	1	-0-
								271	9									
11	3690	X	2058	-0-	-1632 B	-0-		246	1	1595	2	Y	197	195	0	2	1	-0-
								217	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	6866	-0-	-2155 B	-0-		263	1	5507	2	Y	996	986	0	10	1	-0-
								1096	9									
02	8148	X	4276	-0-	-3872 B	-0-		223	1	3381	2	Y	611	604	0	7	1	-0-
								672	9									
03	8587	X	7845	-0-	-742 B	-0-		275	1	6338	2	Y	1120	1108	0	12	1	-0-
								1232	9									
04	8310	X	7635	-0-	-675 B	-0-		306	1	6039	2	Y	1173	1161	0	12	1	-0-
								1290	9									
05	8091	X	7760	-0-	-331 B	-0-		402	1	6230	2	Y	1025	1021	0	4	1	-0-
								1128	9									
06	7981	X	7981	-0-	-0- B	-0-		302	1	6449	2	Y	1118	1115	0	3	1	-0-
								1230	9									
07	7843	X	7778	-0-	-65 B	-0-		331	1	6240	2	Y	1097	1095	0	2	1	-0-
								1207	9									
08	7905	X	7742	-0-	-163 B	-0-		319	1	5954	2	Y	1335	1317	0	18	1	-0-
								1469	9									
09	7980	X	6954	-0-	-1026 B	-0-		286	1	5621	2	Y	952	939	0	13	1	-0-
								1047	9									
10	8246	X	7098	-0-	-1148 B	-0-		303	1	5702	2	Y	994	981	0	13	1	-0-
								1093	9									
11	7980	X	6758	-0-	-1222 B	-0-		304	1	5330	2	Y	1022	1015	0	7	1	-0-
								1124	9									
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,443

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5123	-0-	-488	B	-0-		327	1	4234	2	Y	511	503	0	8	1	-0-
									562	9									
02	5012	X	4047	-0-	-965	B	-0-		287	1	3355	2	Y	368	361	0	7	1	-0-
									405	9									
03	5394	X	5075	-0-	-319	B	-0-		320	1	4163	2	Y	538	530	0	8	1	-0-
									592	9									
04	5220	X	3966	-0-	-1254	B	-0-		228	1	3248	2	Y	445	438	0	7	1	-0-
									490	9									
05	5239	X	4879	-0-	-360	B	-0-		314	1	4111	2	Y	413	410	0	3	1	-0-
									454	9									
06	5041	X	5041	-0-	-0-	B	-0-		306	1	4121	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
									614	9									
07	5084	X	2084	-0-	-3000	B	-0-		123	1	1518	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
									443	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0-	B	-0-		368	1	4495	2	Y	601	587	0	14	1	-0-
									661	9									
09	5040	X	4784	-0-	-256	B	-0-		353	1	3926	2	Y	459	450	0	9	1	-0-
									505	9									
10	5208	X	4545	-0-	-663	B	-0-		319	1	3801	2	Y	386	378	0	8	1	-0-
									425	9									
11	5040	X	4299	-0-	-741	B	-0-		332	1	3538	2	Y	390	385	0	5	1	-0-
									429	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,072

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4514	-0-	-384	B	-0-		291	1	3759	2	Y	422	415	0	7	1	-0-
									464	9									
02	4368	X	3215	-0-	-1153	B	-0-		229	1	2669	2	Y	288	282	0	6	1	-0-
									317	9									
03	4588	X	4374	-0-	-214	B	-0-		280	1	3629	2	Y	423	416	0	7	1	-0-
									465	9									
04	4530	X	4243	-0-	-287	B	-0-		246	1	3510	2	Y	443	436	0	7	1	-0-
									487	9									
05	4681	X	4301	-0-	-380	B	-0-		276	1	3609	2	Y	378	376	0	2	1	-0-
									416	9									
06	4380	X	4136	-0-	-244	B	-0-		258	1	3445	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
									433	9									
07	4371	X	4159	-0-	-212	B	-0-		284	1	3440	2	Y	395	394	0	1	1	-0-
									435	9									
08	4371	X	4089	-0-	-282	B	-0-		269	1	3283	2	Y	488	478	0	10	1	-0-
									537	9									
09	4230	X	3635	-0-	-595	B	-0-		268	1	2980	2	Y	352	345	0	7	1	-0-
									387	9									
10	4309	X	3730	-0-	-579	B	-0-		261	1	3110	2	Y	326	319	0	7	1	-0-
									359	9									
11	4140	X	3680	-0-	-460	B	-0-		283	1	3017	2	Y	345	341	0	4	1	-0-
									380	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,254

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4004	-0-	-398	B	-0-	254 466	1 9	3284	2	Y	424	418	0	6	1	-0-
02	3976	X	2880	-0-	-1096	B	-0-	202 321	1 9	2357	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
03	4402	X	3958	-0-	-444	B	-0-	250 468	1 9	3240	2	Y	425	419	0	6	1	-0-
04	4260	X	3629	-0-	-631	B	-0-	207 470	1 9	2952	2	Y	427	421	0	6	1	-0-
05	4278	X	3674	-0-	-604	B	-0-	232 403	1 9	3039	2	Y	366	364	0	2	1	-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	B	-0-	252 472	1 9	3374	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	B	-0-	296 507	1 9	3593	2	Y	461	460	0	1	1	-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	B	-0-	281 615	1 9	3435	2	Y	559	549	0	10	1	-0-
09	4110	X	3763	-0-	-347	B	-0-	276 421	1 9	3066	2	Y	383	376	0	7	1	-0-
10	4247	X	3824	-0-	-423	B	-0-	265 409	1 9	3150	2	Y	372	365	0	7	1	-0-
11	4260	X	2249	-0-	-2011	B	-0-	156 397	1 9	1696	2	Y	361	359	0	2	1	-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,499

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3294	-0-	-333	B	-0-	208 400	1 9	2686	2	Y	364	359	0	5	1	-0-
02	3220	X	2520	-0-	-700	B	-0-	175 294	1 9	2051	2	Y	267	262	0	5	1	-0-
03	3472	X	3166	-0-	-306	B	-0-	197 411	1 9	2558	2	Y	374	369	0	5	1	-0-
04	3300	X	3015	-0-	-285	B	-0-	171 406	1 9	2438	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
05	3379	X	3065	-0-	-314	B	-0-	193 345	1 9	2527	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
06	3180	X	2993	-0-	-187	B	-0-	183 367	1 9	2443	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
07	3162	X	2724	-0-	-438	B	-0-	181 348	1 9	2195	2	Y	316	315	0	1	1	-0-
08	3162	X	2600	-0-	-562	B	-0-	165 419	1 9	2016	2	Y	381	375	0	6	1	-0-
09	3030	X	1877	-0-	-1153	B	-0-	134 251	1 9	1492	2	Y	228	224	0	4	1	-0-
10	3100	X	1687	-0-	-1413	B	-0-	114 213	1 9	1360	2	Y	194	191	0	3	1	-0-
11	3000	X	1345	-0-	-1655	B	-0-	99 190	1 9	1056	2	Y	173	172	0	1	1	-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8568	-0-	-1259 B	-0-	545 977	1 9	7046	2	Y	888	875	0	13	1	-0-
02	8876	X	6167	-0-	-2709 B	-0-	431 691	1 9	5045	2	Y	628	617	0	11	1	-0-
03	9827	X	8408	-0-	-1419 B	-0-	523 1073	1 9	6812	2	Y	975	962	0	13	1	-0-
04	9480	X	8522	-0-	-958 B	-0-	482 1140	1 9	6900	2	Y	1036	1022	0	14	1	-0-
05	9517	X	9026	-0-	-491 B	-0-	569 982	1 9	7475	2	Y	893	888	0	5	1	-0-
06	8817	X	8817	-0-	-0- B	-0-	540 1045	1 9	7232	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
07	8716	X	8716	-0-	-0- B	-0-	583 1051	1 9	7082	2	Y	955	952	0	3	1	-0-
08	9021	X	8989	-0-	-32 B	-0-	581 1297	1 9	7111	2	Y	1179	1158	0	21	1	-0-
09	8820	X	8201	-0-	-619 B	-0-	597 955	1 9	6649	2	Y	868	852	0	16	1	-0-
10	9114	X	8201	-0-	-913 B	-0-	568 839	1 9	6794	2	Y	763	748	0	15	1	-0-
11	8820	X	7955	-0-	-865 B	-0-	606 870	1 9	6479	2	Y	791	782	0	9	1	-0-
12	8990	X	NO RPT	-0-	-8990 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,926

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6417	-0-	-1147 B	-0-	407 716	1 9	5294	2	Y	651	641	0	10	1	-0-
02	6748	X	4831	-0-	-1917 B	-0-	338 515	1 9	3978	2	Y	468	459	0	9	1	-0-
03	7192	X	6685	-0-	-507 B	-0-	421 767	1 9	5497	2	Y	697	687	0	10	1	-0-
04	6780	X	6374	-0-	-406 B	-0-	364 783	1 9	5227	2	Y	712	701	0	11	1	-0-
05	6820	X	6095	-0-	-725 B	-0-	384 648	1 9	5063	2	Y	589	586	0	3	1	-0-
06	6210	X	5781	-0-	-429 B	-0-	352 686	1 9	4743	2	Y	624	622	0	2	1	-0-
07	6696	X	5966	-0-	-730 B	-0-	399 703	1 9	4864	2	Y	639	637	0	2	1	-0-
08	6696	X	5991	-0-	-705 B	-0-	385 878	1 9	4728	2	Y	798	784	0	14	1	-0-
09	6360	X	5543	-0-	-817 B	-0-	401 655	1 9	4487	2	Y	595	584	0	11	1	-0-
10	6107	X	5627	-0-	-480 B	-0-	384 651	1 9	4592	2	Y	592	582	0	10	1	-0-
11	5790	X	5315	-0-	-475 B	-0-	399 658	1 9	4258	2	Y	598	592	0	6	1	-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,963

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9635	-0-	-750	B	-0-		612 1130	1 9	7893	2	Y	1027	1012	0	15	1	-0-
02	9184	X	4622	-0-	-4562	B	-0-		316 614	1 9	3692	2	Y	558	550	0	8	1	-0-
03	10075	X	7770	-0-	-2305	B	-0-		487 959	1 9	6324	2	Y	872	860	0	12	1	-0-
04	9630	X	8870	-0-	-760	B	-0-		504 1176	1 9	7190	2	Y	1069	1054	0	15	1	-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445	B	-0-		394 771	1 9	5155	2	Y	701	698	0	3	1	-0-
06	9330	X	8091	-0-	-1239	B	-0-		499 925	1 9	6667	2	Y	841	838	0	3	1	-0-
07	8551	X	8551	-0-	-0-	B	-0-		573 1042	1 9	6936	2	Y	947	945	0	2	1	-0-
08	9176	X	5980	-0-	-3196	B	-0-		379 976	1 9	4625	2	Y	887	873	0	14	1	-0-
09	8880	X	2477	-0-	-6403	B	-0-		177 330	1 9	1970	2	Y	300	295	0	5	1	-0-
10	10608	X	10608	-0-	-0-	B	-0-		733 1140	1 9	8735	2	Y	1036	1016	0	20	1	-0-
*11	8561	X	8561	-0-	-0-	B	-0-		645 1048	1 9	6868	2	Y	953	944	0	9	1	-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,191

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2222	-0-	-41	B	-0-		211 407	1 9	1604	2	Y	370	367	0	3	1	-0-
02	2044	X	1738	-0-	-306	B	-0-		131 284	1 9	1323	2	Y	258	255	0	3	1	-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	B	-0-		213 458	1 9	2076	2	Y	416	412	0	4	1	-0-
04	2754	X	2754	-0-	-0-	B	-0-		248 443	1 9	2063	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
05	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-		259 371	1 9	2100	2	Y	337	336	0	1	1	-0-
06	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-		295 407	1 9	2423	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
07	3136	X	3136	-0-	-0-	B	-0-		353 418	1 9	2365	2	Y	380	379	0	1	1	-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-		278 463	1 9	2024	2	Y	421	415	0	6	1	-0-
09	2670	X	2286	-0-	-384	B	-0-		247 246	1 9	1793	2	Y	224	220	0	4	1	-0-
10	2779	X	2779	-0-	-0-	B	-0-		319 355	1 9	2105	2	Y	323	318	0	5	1	-0-
11	2670	X	2661	-0-	-9	B	-0-		311 353	1 9	1997	2	Y	321	318	0	3	1	-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	1438	-0-	-3863 B	-0-	143 200	1 9	1095	2	Y	182	180	0	2	1	-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732 B	-0-					Y	45	45	0			-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	116	-0-	-1264 B	-0-	13	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0- B	-0-	125 68	1 9	834	2	Y	62	62	0			-0-
08	8365	X	8365	-0-	-0- B	-0-	904 862	1 9	6599	2	Y	784	764	0	20	1	-0-
09	5850	X	5850	-0-	-0- B	-0-	641 529	1 9	4680	2	Y	481	470	0	11	1	-0-
10	5601	X	5601	-0-	-0- B	-0-	670 517	1 9	4414	2	Y	470	460	0	10	1	-0-
*11	4886	X	4886	-0-	-0- B	-0-	591 493	1 9	3802	2	Y	448	443	0	5	1	-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4331	-0-	-381 B	-0-	463 376	1 9	3492	2	Y	342	336	0	6	1	-0-
02	4256	X	4236	-0-	-20 B	-0-	358 305	1 9	3573	2	Y	277	269	0	8	1	-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0- B	-0-	458 471	1 9	4439	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	448 387	1 9	3714	2	Y	352	345	0	7	1	-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	551 385	1 9	4465	2	Y	350	347	0	3	1	-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0- B	-0-	519 443	1 9	4290	2	Y	403	401	0	2	1	-0-
07	5363	X	5070	-0-	-293 B	-0-	594 466	1 9	4010	2	Y	424	423	0	1	1	-0-
08	5363	X	3840	-0-	-1523 B	-0-	403 473	1 9	2964	2	Y	430	421	0	9	1	-0-
09	5190	X	3334	-0-	-1856 B	-0-	363 303	1 9	2668	2	Y	275	269	0	6	1	-0-
10	5363	X	3477	-0-	-1886 B	-0-	414 312	1 9	2751	2	Y	284	278	0	6	1	-0-
11	5190	X	3772	-0-	-1418 B	-0-	453 369	1 9	2950	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4513	-0-	-850	B	-0-		239 738	1 9	3536	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
02	4648	X	3439	-0-	-1209	B	-0-		198 579	1 9	2662	2	Y	526	520	0	6	1	-0-
03	5146	X	4686	-0-	-460	B	-0-		268 1132	1 9	3286	2	Y	1029	1023	0	6	1	-0-
04	4980	X	3880	-0-	-1100	B	-0-		235 835	1 9	2810	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
05	4774	X	4494	-0-	-280	B	-0-		297 834	1 9	3363	2	Y	758	756	0	2	1	-0-
06	4380	X	3887	-0-	-493	B	-0-		208 714	1 9	2965	2	Y	649	648	0	1	1	-0-
07	4681	X	3709	-0-	-972	B	-0-		188 645	1 9	2876	2	Y	586	585	0	1	1	-0-
08	4681	X	4522	-0-	-159	B	-0-		223 903	1 9	3396	2	Y	821	811	0	10	1	-0-
09	4350	X	4063	-0-	-287	B	-0-		229 659	1 9	3175	2	Y	599	591	0	8	1	-0-
10	4495	X	3692	-0-	-803	B	-0-		184 563	1 9	2945	2	Y	512	505	0	7	1	-0-
11	3900	X	3794	-0-	-106	B	-0-		185 691	1 9	2918	2	Y	628	624	0	4	1	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,538

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7916	-0-	-702	B	-0-		315 1040	1 9	6561	2	Y	945	933	0	12	1	-0-
02	7784	X	4985	-0-	-2799	B	-0-		269 653	1 9	4063	2	Y	594	585	0	9	1	-0-
03	8184	X	6759	-0-	-1425	B	-0-		243 941	1 9	5575	2	Y	855	844	0	11	1	-0-
04	7650	X	6402	-0-	-1248	B	-0-		263 960	1 9	5179	2	Y	873	863	0	10	1	-0-
05	7905	X	7333	-0-	-572	B	-0-		389 932	1 9	6012	2	Y	847	843	0	4	1	-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	B	-0-		311 1045	1 9	6626	2	Y	950	947	0	3	1	-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	B	-0-		337 1008	1 9	6329	2	Y	916	914	0	2	1	-0-
08	7549	X	7549	-0-	-0-	B	-0-		324 1208	1 9	6017	2	Y	1098	1080	0	18	1	-0-
09	7980	X	6896	-0-	-1084	B	-0-		293 867	1 9	5736	2	Y	788	774	0	14	1	-0-
10	8246	X	6998	-0-	-1248	B	-0-		308 910	1 9	5780	2	Y	827	814	0	13	1	-0-
11	7980	X	6813	-0-	-1167	B	-0-		318 949	1 9	5546	2	Y	863	855	0	8	1	-0-
12	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,556

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8	-0-	8 B	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	74	-0-	74 B	82	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	3	-0-	3 B	85	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	85					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

01	8711	X	7940	-0-	-771 B	-0-	462	1	6248	2	Y	1118	1107	0	11	1	-0-
							1230	9									
02	7868	X	5318	-0-	-2550 B	-0-	154	1	4245	2	Y	835	826	0	9	1	-0-
							919	9									
03	9203	X	9203	-0-	-0- B	-0-	181	1	7688	2	Y	1213	1199	0	14	1	-0-
							1334	9									
04	9249	X	9249	-0-	-0- B	-0-	208	1	7745	2	Y	1178	1163	0	15	1	-0-
							1296	9									
05	8308	X	6732	-0-	-1576 B	-0-	157	1	5684	2	Y	810	806	0	4	1	-0-
							891	9									
06	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	444	1	6714	2	Y	1008	1005	0	3	1	-0-
							1109	9									
07	9207	X	8624	-0-	-583 B	-0-	523	1	6910	2	Y	1083	1081	0	2	1	-0-
							1191	9									
08	9207	X	8736	-0-	-471 B	-0-	535	1	6811	2	Y	1264	1244	0	20	1	-0-
							1390	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0- B	-0-	606	1	7586	2	Y	930	912	0	18	1	-0-
							1023	9									
10	8556	X	3464	-0-	-5092 B	-0-	216	1	2483	2	Y	695	690	0	5	1	-0-
							765	9									
11	8340	X	1323	-0-	-7017 B	-0-	277	2	1046	9	Y	951	951	0			-0-
12	9207	X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,085

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2458	-0-	-2750	B	-0-		129	1	1797	2	Y	484	481	0	3	1	-0-
									532	9									
02	3976	X	2799	-0-	-1177	B	-0-		87	1	2335	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
									377	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	B	-0-		81	1	3424	2	Y	432	425	0	7	1	-0-
									475	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	B	-0-		117	1	4316	2	Y	491	482	0	9	1	-0-
									540	9									
05	9681	X	9681	-0-	-0-	B	-0-		252	1	8945	2	Y	440	434	0	6	1	-0-
									484	9									
06	10606	X	10606	-0-	-0-	B	-0-		639	1	9437	2	Y	482	478	0	4	1	-0-
									530	9									
07	10287	X	10287	-0-	-0-	B	-0-		701	1	9046	2	Y	491	488	0	3	1	-0-
									540	9									
08	9910	X	9910	-0-	-0-	B	-0-		687	1	8581	2	Y	584	558	0	26	1	-0-
									642	9									
09	9237	X	9237	-0-	-0-	B	-0-		662	1	8147	2	Y	389	369	0	20	1	-0-
									428	9									
10	6541	X	6541	-0-	-0-	B	-0-		536	1	5762	2	Y	221	208	0	13	1	-0-
									243	9									
11	5220	X	2095	-0-	-3125	B	-0-		169	1	1627	2	Y	272	270	0	2	1	-0-
									299	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,629

WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4492	-0-	-747	B	-0-		244	1	3615	2	Y	575	568	0	7	1	-0-
									633	9									
02	4620	X	3862	-0-	-758	B	-0-		235	1	3151	2	Y	433	426	0	7	1	-0-
									476	9									
03	4836	X	4514	-0-	-322	B	-0-		291	1	3524	2	Y	635	628	0	7	1	-0-
									699	9									
04	4680	X	4523	-0-	-157	B	-0-		294	1	3513	2	Y	651	644	0	7	1	-0-
									716	9									
05	4619	X	4455	-0-	-164	B	-0-		317	1	3566	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
									572	9									
06	4911	X	4911	-0-	-0-	B	-0-		278	1	3964	2	Y	608	606	0	2	1	-0-
									669	9									
07	4526	X	4179	-0-	-347	B	-0-		217	1	3323	2	Y	581	580	0	1	1	-0-
									639	9									
08	4681	X	3242	-0-	-1439	B	-0-		154	1	2359	2	Y	663	656	0	7	1	-0-
									729	9									
09	4920	X	3893	-0-	-1027	B	-0-		212	1	2978	2	Y	639	632	0	7	1	-0-
									703	9									
10	5084	X	3785	-0-	-1299	B	-0-		181	1	2907	2	Y	634	628	0	6	1	-0-
									697	9									
11	4920	X	2912	-0-	-2008	B	-0-		141	1	2221	2	Y	500	497	0	3	1	-0-
									550	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3546	-0-	-360	B	-0-		224 435	1 9	2887	2	Y	395	390	0	5	1	-0-
02	3528	X	2846	-0-	-682	B	-0-		198 332	1 9	2316	2	Y	302	297	0	5	1	-0-
03	3906	X	3635	-0-	-271	B	-0-		225 486	1 9	2924	2	Y	442	436	0	6	1	-0-
04	3690	X	3050	-0-	-640	B	-0-		172 426	1 9	2452	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
05	3782	X	3322	-0-	-460	B	-0-		212 345	1 9	2765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	B	-0-		224 402	1 9	2984	2	Y	365	364	0	1	1	-0-
07	3627	X	1560	-0-	-2067	B	-0-		103 216	1 9	1241	2	Y	196	196	0			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	B	-0-		260 463	1 9	3164	2	Y	421	411	0	10	1	-0-
09	3600	X	3482	-0-	-118	B	-0-		258 367	1 9	2857	2	Y	334	327	0	7	1	-0-
10	3720	X	3469	-0-	-251	B	-0-		245 320	1 9	2904	2	Y	291	284	0	7	1	-0-
11	3600	X	3415	-0-	-185	B	-0-		266 330	1 9	2819	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,747

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9705	X	9705	-0-	-0-	B	-0-		568 773	1 9	8364	2	Y	703	688	0	15	1	-0-
02	8680	X	6183	-0-	-2497	B	-0-		395 516	1 9	5272	2	Y	469	457	0	12	1	-0-
03	10141	X	10141	-0-	-0-	B	-0-		716 827	1 9	8598	2	Y	752	735	0	17	1	-0-
04	9300	X	8356	-0-	-944	B	-0-		590 778	1 9	6988	2	Y	707	693	0	14	1	-0-
05	9610	X	7329	-0-	-2281	B	-0-		554 568	1 9	6207	2	Y	516	512	0	4	1	-0-
06	9300	X	7640	-0-	-1660	B	-0-		465 589	1 9	6586	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
07	8176	X	8176	-0-	-0-	B	-0-		462 682	1 9	7032	2	Y	620	617	0	3	1	-0-
08	10137	X	6558	-0-	-3579	B	-0-		352 914	1 9	5292	2	Y	831	815	0	16	1	-0-
09	8370	X	6692	-0-	-1678	B	-0-		404 745	1 9	5543	2	Y	677	664	0	13	1	-0-
10	7905	X	6371	-0-	-1534	B	-0-		344 571	1 9	5456	2	Y	519	507	0	12	1	-0-
11	7920	X	6535	-0-	-1385	B	-0-		361 573	1 9	5601	2	Y	521	513	0	8	1	-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,850

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4814	-0-	-1634 B	-0-	271 536	1 9	4007	2	Y	487	480	0	7	1	-0-
02	5824	X	3587	-0-	-2237 B	-0-	226 354	1 9	3007	2	Y	322	315	0	7	1	-0-
03	6448	X	6309	-0-	-139 B	-0-	438 612	1 9	5259	2	Y	556	546	0	10	1	-0-
04	5814	X	5814	-0-	-0- B	-0-	406 602	1 9	4806	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	442 492	1 9	4936	2	Y	447	444	0	3	1	-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	297 474	1 9	4202	2	Y	431	429	0	2	1	-0-
07	5511	X	5511	-0-	-0- B	-0-	311 485	1 9	4715	2	Y	441	439	0	2	1	-0-
08	6324	X	5372	-0-	-952 B	-0-	291 705	1 9	4376	2	Y	641	628	0	13	1	-0-
09	5820	X	5115	-0-	-705 B	-0-	310 539	1 9	4266	2	Y	490	480	0	10	1	-0-
10	5859	X	5096	-0-	-763 B	-0-	274 479	1 9	4343	2	Y	435	425	0	10	1	-0-
11	5340	X	4884	-0-	-456 B	-0-	265 495	1 9	4124	2	Y	450	444	0	6	1	-0-
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,247

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7159	X	7159	-0-	-0- B	-0-	6569	2	590	9	Y	536	524	0	12	1	-0-
02	5516	X	4527	-0-	-989 B	-0-	4116	2	411	9	Y	374	365	0	9	1	-0-
03	6107	X	5505	-0-	-602 B	-0-	4948	2	557	9	Y	506	497	0	9	1	-0-
04	5910	X	4465	-0-	-1445 B	-0-	3988	2	477	9	Y	434	426	0	8	1	-0-
05	6107	X	5083	-0-	-1024 B	-0-	4667	2	416	9	Y	378	375	0	3	1	-0-
06	5910	X	5336	-0-	-574 B	-0-	4868	2	468	9	Y	425	423	0	2	1	-0-
07	4797	X	4797	-0-	-0- B	-0-	4395	2	402	9	Y	365	363	0	2	1	-0-
08	5518	X	4791	-0-	-727 B	-0-	4194	2	597	9	Y	543	530	0	13	1	-0-
09	5340	X	4926	-0-	-414 B	-0-	4430	2	496	9	Y	451	440	0	11	1	-0-
10	5518	X	5330	-0-	-188 B	-0-	4911	2	419	9	Y	381	370	0	11	1	-0-
11	5340	X	4902	-0-	-438 B	-0-	4407	2	495	9	Y	450	444	0	6	1	-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5616	-0-	-832 B	-0-	325 538	1 9	4753	2	Y	489	480	0	9	1	-0-
02	5824	X	3387	-0-	-2437 B	-0-	216 314	1 9	2857	2	Y	285	279	0	6	1	-0-
03	6448	X	5963	-0-	-485 B	-0-	417 561	1 9	4985	2	Y	510	500	0	10	1	-0-
04	5850	X	4871	-0-	-979 B	-0-	337 565	1 9	3969	2	Y	514	506	0	8	1	-0-
05	5828	X	5110	-0-	-718 B	-0-	378 507	1 9	4225	2	Y	461	458	0	3	1	-0-
06	5430	X	4614	-0-	-816 B	-0-	272 497	1 9	3845	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
07	4686	X	4686	-0-	-0- B	-0-	260 495	1 9	3931	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
08	5952	X	4527	-0-	-1425 B	-0-	245 600	1 9	3682	2	Y	545	534	0	11	1	-0-
09	4950	X	4503	-0-	-447 B	-0-	273 471	1 9	3759	2	Y	428	419	0	9	1	-0-
10	5115	X	4478	-0-	-637 B	-0-	241 431	1 9	3806	2	Y	392	383	0	9	1	-0-
11	4620	X	4193	-0-	-427 B	-0-	227 441	1 9	3525	2	Y	401	396	0	5	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,927

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5083	X	5083	-0-	-0- B	-0-	4742	2	341	9	Y	310	301	0	9	1	-0-
02	4004	X	3279	-0-	-725 B	-0-	3028	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
03	4433	X	4008	-0-	-425 B	-0-	3628	2	380	9	Y	345	338	0	7	1	-0-
04	4920	X	3380	-0-	-1540 B	-0-	3010	2	370	9	Y	336	330	0	6	1	-0-
05	5084	X	2060	-0-	-3024 B	-0-	1854	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	135 311	1 9	4779	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
07	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	191 306	1 9	4644	2	Y	278	276	0	2	1	-0-
08	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	14 308	1 9	4190	2	Y	280	267	0	13	1	-0-
09	5220	X	4317	-0-	-903 B	-0-	4102	2	215	9	Y	195	185	0	10	1	-0-
10	5394	X	4287	-0-	-1107 B	-0-	4079	2	208	9	Y	189	180	0	9	1	-0-
11	5220	X	3603	-0-	-1617 B	-0-	3414	2	189	9	Y	172	167	0	5	1	-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,803

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8711	-0-	-0- B	-0-	8089	2	622	9	Y	565	550	0	15	1	-0-
02	7140	X	5718	-0-	-1422 B	-0-	5278	2	440	9	Y	400	388	0	12	1	-0-
03	7905	X	7799	-0-	-106 B	-0-	7185	2	614	9	Y	558	544	0	14	1	-0-
04	8070	X	6911	-0-	-1159 B	-0-	6286	2	625	9	Y	568	555	0	13	1	-0-
05	8339	X	6645	-0-	-1694 B	-0-	6162	2	483	9	Y	439	435	0	4	1	-0-
06	8070	X	6662	-0-	-1408 B	-0-	6156	2	506	9	Y	460	458	0	2	1	-0-
07	6767	X	6767	-0-	-0- B	-0-	6248	2	519	9	Y	472	470	0	2	1	-0-
08	7812	X	6847	-0-	-965 B	-0-	6218	2	629	9	Y	572	553	0	19	1	-0-
09	7007	X	7007	-0-	-0- B	-0-	6530	2	477	9	Y	434	418	0	16	1	-0-
10	7659	X	7659	-0-	-0- B	-0-	7241	2	418	9	Y	380	364	0	16	1	-0-
*11	7087	X	7087	-0-	-0- B	-0-	6724	2	363	9	Y	330	321	0	9	1	-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5346	-0-	-1257 B	-0-	4974	2	372	9	Y	338	329	0	9	1	-0-
02	5740	X	3764	-0-	-1976 B	-0-	3501	2	263	9	Y	239	231	0	8	1	-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0- B	-0-	5991	2	421	9	Y	383	372	0	11	1	-0-
04	5970	X	5416	-0-	-554 B	-0-	5024	2	392	9	Y	356	346	0	10	1	-0-
05	5983	X	5297	-0-	-686 B	-0-	4972	2	325	9	Y	295	292	0	3	1	-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	4820	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	4833	2	353	9	Y	321	319	0	2	1	-0-
08	6417	X	5105	-0-	-1312 B	-0-	4599	2	506	9	Y	460	446	0	14	1	-0-
09	5430	X	5425	-0-	-5 B	-0-	5007	2	418	9	Y	380	368	0	12	1	-0-
10	7236	X	7236	-0-	-0- B	-0-	6833	2	403	9	Y	366	351	0	15	1	-0-
11	5160	X	4063	-0-	-1097 B	-0-	3720	2	343	9	Y	312	307	0	5	1	-0-
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,767

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3390	-0-	-547 B	-0-	3020	2	370	9	Y	336	330	0	6	1	-0-
02	3556	X	2836	-0-	-720 B	-0-	2541	2	295	9	Y	268	263	0	5	1	-0-
03	3813	X	3514	-0-	-299 B	-0-	3037	2	477	9	Y	434	428	0	6	1	-0-
04	3570	X	3259	-0-	-311 B	-0-	2789	2	470	9	Y	427	421	0	6	1	-0-
05	3379	X	2308	-0-	-1071 B	-0-	1628	2	680	9	Y	618	617	0	1	1	-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	93	1	3302	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
							471	9									
07	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	181	1	4410	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
							366	9									
08	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	14	1	4242	2	Y	402	389	0	13	1	-0-
							442	9									
09	4504	X	4504	-0-	-0- B	-0-	4186	2	318	9	Y	289	279	0	10	1	-0-
10	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	4083	2	286	9	Y	260	251	0	9	1	-0-
11	4800	X	3686	-0-	-1114 B	-0-	3452	2	234	9	Y	213	208	0	5	1	-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7421	X	7421	-0-	-0- B	-0-	7033	2	388	9	Y	353	340	0	13	1	-0-
02	6216	X	4852	-0-	-1364 B	-0-	4588	2	264	9	Y	240	230	0	10	1	-0-
03	6789	X	6032	-0-	-757 B	-0-	5636	2	396	9	Y	360	349	0	11	1	-0-
04	6930	X	5680	-0-	-1250 B	-0-	5281	2	399	9	Y	363	352	0	11	1	-0-
05	7161	X	5574	-0-	-1587 B	-0-	5241	2	333	9	Y	303	300	0	3	1	-0-
06	6930	X	5426	-0-	-1504 B	-0-	5077	2	349	9	Y	317	315	0	2	1	-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	4895	2	343	9	Y	312	310	0	2	1	-0-
08	6045	X	5487	-0-	-558 B	-0-	4961	2	526	9	Y	478	463	0	15	1	-0-
09	6186	X	6186	-0-	-0- B	-0-	5740	2	446	9	Y	405	391	0	14	1	-0-
10	7803	X	7803	-0-	-0- B	-0-	7432	2	371	9	Y	337	320	0	17	1	-0-
11	5430	X	4500	-0-	-930 B	-0-	4213	2	287	9	Y	261	255	0	6	1	-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,729

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5627	-0-	-728 B	-0-	5053	2	574	9	Y	522	513	0	9	1	-0-
02	5740	X	4488	-0-	-1252 B	-0-	4066	2	422	9	Y	384	375	0	9	1	-0-
03	6014	X	5573	-0-	-441 B	-0-	4968	2	605	9	Y	550	541	0	9	1	-0-
04	5580	X	5153	-0-	-427 B	-0-	4572	2	581	9	Y	528	519	0	9	1	-0-
05	5766	X	3337	-0-	-2429 B	-0-	3006	2	331	9	Y	301	299	0	2	1	-0-
06	5460	X	4680	-0-	-780 B	-0-	118	1	4171	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
							391	9									
07	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	170	1	4156	2	Y	383	382	0	1	1	-0-
							421	9									
08	5580	X	4533	-0-	-1047 B	-0-	14	1	4036	2	Y	439	427	0	12	1	-0-
							483	9									
09	5160	X	4266	-0-	-894 B	-0-	3924	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	-0-
10	4836	X	4309	-0-	-527 B	-0-	4002	2	307	9	Y	279	270	0	9	1	-0-
11	4680	X	3914	-0-	-766 B	-0-	3606	2	308	9	Y	280	275	0	5	1	-0-
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5770	-0-	-461 B	-0-	5360	2	410	9	Y	373	363	0	10	1	-0-
02	5432	X	4561	-0-	-871 B	-0-	4251	2	310	9	Y	282	273	0	9	1	-0-
03	6014	X	5574	-0-	-440 B	-0-	5135	2	439	9	Y	399	389	0	10	1	-0-
04	5670	X	5207	-0-	-463 B	-0-	4794	2	413	9	Y	375	365	0	10	1	-0-
05	5859	X	5235	-0-	-624 B	-0-	4887	2	348	9	Y	316	313	0	3	1	-0-
06	5580	X	5002	-0-	-578 B	-0-	4638	2	364	9	Y	331	329	0	2	1	-0-
07	5128	X	5128	-0-	-0- B	-0-	4752	2	376	9	Y	342	340	0	2	1	-0-
08	5580	X	5058	-0-	-522 B	-0-	4538	2	520	9	Y	473	459	0	14	1	-0-
09	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	5027	2	444	9	Y	404	392	0	12	1	-0-
10	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	6205	2	363	9	Y	330	316	0	14	1	-0-
*11	5713	X	5713	-0-	-0- B	-0-	5365	2	348	9	Y	316	309	0	7	1	-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,941

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5922	-0-	-247 B	-0-	5555	2	367	9	Y	334	324	0	10	1	-0-
02	5068	X	4058	-0-	-1010 B	-0-	3784	2	274	9	Y	249	241	0	8	1	-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	5156	2	377	9	Y	343	333	0	10	1	-0-
04	5730	X	4609	-0-	-1121 B	-0-	4275	2	334	9	Y	304	295	0	9	1	-0-
05	5921	X	4826	-0-	-1095 B	-0-	4530	2	296	9	Y	269	266	0	3	1	-0-
06	5730	X	4994	-0-	-736 B	-0-	4665	2	329	9	Y	299	297	0	2	1	-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0- B	-0-	5137	2	328	9	Y	298	296	0	2	1	-0-
08	5518	X	5389	-0-	-129 B	-0-	4984	2	405	9	Y	368	353	0	15	1	-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0- B	-0-	5696	2	336	9	Y	305	291	0	14	1	-0-
10	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6199	2	256	9	Y	233	219	0	14	1	-0-
*11	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5111	2	237	9	Y	215	208	0	7	1	-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6590	-0-	-1067	B	-0-	6322	2	268	9	Y	244	232	0	12	1	-0-
02	7820	X	7820	-0-	-0-	B	-0-	7434	2	386	9	Y	351	335	0	16	1	-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	B	-0-	7023	2	619	9	Y	563	550	0	13	1	-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	B	-0-	6394	2	573	9	Y	521	508	0	13	1	-0-
05	7998	X	6908	-0-	-1090	B	-0-	6422	2	486	9	Y	442	438	0	4	1	-0-
06	7740	X	6529	-0-	-1211	B	-0-	6020	2	509	9	Y	463	461	0	2	1	-0-
07	6188	X	6188	-0-	-0-	B	-0-	5737	2	451	9	Y	410	408	0	2	1	-0-
08	7657	X	6500	-0-	-1157	B	-0-	5889	2	611	9	Y	555	537	0	18	1	-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	B	-0-	6572	2	470	9	Y	427	411	0	16	1	-0-
10	8520	X	8520	-0-	-0-	B	-0-	8143	2	377	9	Y	343	325	0	18	1	-0-
*11	7423	X	7423	-0-	-0-	B	-0-	7035	2	388	9	Y	353	343	0	10	1	-0-
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,672

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6096	-0-	-817	B	-0-	377	1	5033	2	Y	624	615	0	9	1	-0-
								686	9									
02	6020	X	4278	-0-	-1742	B	-0-	137	1	3660	2	Y	437	429	0	8	1	-0-
								481	9									
03	6756	X	6756	-0-	-0-	B	-0-	139	1	5860	2	Y	688	677	0	11	1	-0-
								757	9									
04	5970	X	5402	-0-	-568	B	-0-	125	1	4622	2	Y	595	586	0	9	1	-0-
								655	9									
05	6169	X	4255	-0-	-1914	B	-0-	105	1	3755	2	Y	359	357	0	2	1	-0-
								395	9									
06	5910	X	5447	-0-	-463	B	-0-	304	1	4568	2	Y	523	521	0	2	1	-0-
								575	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	B	-0-	315	1	4136	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
								585	9									
08	6758	X	5731	-0-	-1027	B	-0-	363	1	4605	2	Y	694	680	0	14	1	-0-
								763	9									
09	5460	X	5017	-0-	-443	B	-0-	333	1	4169	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
								515	9									
10	5642	X	5260	-0-	-382	B	-0-	401	1	4394	2	Y	423	413	0	10	1	-0-
								465	9									
11	5460	X	5188	-0-	-272	B	-0-	453	1	4261	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
								474	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6566	-0-		-967	B	-0-	396 840	1 9	5330	2	Y	764	754	0	10	1	-0-
02	6664	X	3933	-0-		-2731	B	-0-	122 525	1 9	3286	2	Y	477	470	0	7	1	-0-
03	8315	X	8315	-0-		-0-	B	-0-	170 949	1 9	7196	2	Y	863	849	0	14	1	-0-
04	6360	X	6189	-0-		-171	B	-0-	139 868	1 9	5182	2	Y	789	779	0	10	1	-0-
05	7132	X	7132	-0-		-0-	B	-0-	171 769	1 9	6192	2	Y	699	695	0	4	1	-0-
06	6646	X	6646	-0-		-0-	B	-0-	365 795	1 9	5486	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
07	6716	X	6716	-0-		-0-	B	-0-	418 792	1 9	5506	2	Y	720	718	0	2	1	-0-
08	8308	X	6697	-0-		-1611	B	-0-	417 972	1 9	5308	2	Y	884	868	0	16	1	-0-
09	6900	X	6289	-0-		-611	B	-0-	409 738	1 9	5142	2	Y	671	659	0	12	1	-0-
10	7130	X	6323	-0-		-807	B	-0-	466 727	1 9	5130	2	Y	661	650	0	11	1	-0-
11	6660	X	4846	-0-		-1814	B	-0-	412 553	1 9	3881	2	Y	503	498	0	5	1	-0-
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,754

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5544	X	5544	-0-		-0-	B	-0-	300 788	1 9	4456	2	Y	716	708	0	8	1	-0-
02	4760	X	2868	-0-		-1892	B	-0-	168 436	1 9	2264	2	Y	396	391	0	5	1	-0-
03	5550	X	5550	-0-		-0-	B	-0-	363 783	1 9	4404	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
04	5333	X	5333	-0-		-0-	B	-0-	344 872	1 9	4117	2	Y	793	785	0	8	1	-0-
05	5270	X	5142	-0-		-128	B	-0-	360 714	1 9	4068	2	Y	649	646	0	3	1	-0-
06	5100	X	4318	-0-		-782	B	-0-	238 681	1 9	3399	2	Y	619	618	0	1	1	-0-
07	4372	X	4372	-0-		-0-	B	-0-	227 664	1 9	3481	2	Y	604	603	0	1	1	-0-
08	5549	X	4544	-0-		-1005	B	-0-	228 840	1 9	3476	2	Y	764	754	0	10	1	-0-
09	5340	X	4175	-0-		-1165	B	-0-	236 641	1 9	3298	2	Y	583	575	0	8	1	-0-
10	5146	X	4120	-0-		-1026	B	-0-	207 578	1 9	3335	2	Y	525	518	0	7	1	-0-
11	4320	X	3770	-0-		-550	B	-0-	192 548	1 9	3030	2	Y	498	494	0	4	1	-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,859

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6069	-0-	-627 B	-0-	320	1	4784	2	Y	877	868	0	9	1	-0-
							965	9									
02	5824	X	5234	-0-	-590 B	-0-	309	1	4175	2	Y	682	673	0	9	1	-0-
							750	9									
03	6532	X	6532	-0-	-0- B	-0-	412	1	5017	2	Y	1003	993	0	10	1	-0-
							1103	9									
04	6240	X	5887	-0-	-353 B	-0-	375	1	4498	2	Y	922	913	0	9	1	-0-
							1014	9									
05	6324	X	5705	-0-	-619 B	-0-	395	1	4473	2	Y	761	758	0	3	1	-0-
							837	9									
06	5880	X	4546	-0-	-1334 B	-0-	247	1	3544	2	Y	686	685	0	1	1	-0-
							755	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	153	1	2345	2	Y	453	452	0	1	1	-0-
							498	9									
08	6541	X	5855	-0-	-686 B	-0-	287	1	4411	2	Y	1052	1039	0	13	1	-0-
							1157	9									
09	5880	X	5378	-0-	-502 B	-0-	295	1	4139	2	Y	858	848	0	10	1	-0-
							944	9									
10	5704	X	5469	-0-	-235 B	-0-	267	1	4340	2	Y	784	774	0	10	1	-0-
							862	9									
*11	5108	X	5108	-0-	-0- B	-0-	250	1	4010	2	Y	771	766	0	5	1	-0-
							848	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,849

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5189	-0-	-391 B	-0-	4863	2	326	9	Y	296	287	0	9	1	-0-
02	5040	X	4045	-0-	-995 B	-0-	3791	2	254	9	Y	231	223	0	8	1	-0-
03	5580	X	4999	-0-	-581 B	-0-	4654	2	345	9	Y	314	305	0	9	1	-0-
04	5340	X	4839	-0-	-501 B	-0-	4513	2	326	9	Y	296	287	0	9	1	-0-
05	5363	X	4699	-0-	-664 B	-0-	4429	2	270	9	Y	245	242	0	3	1	-0-
06	5010	X	4641	-0-	-369 B	-0-	263	1	4117	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
							261	9									
07	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	289	1	4086	2	Y	237	236	0	1	1	-0-
							261	9									
08	4991	X	4156	-0-	-835 B	-0-	32	1	3812	2	Y	284	272	0	12	1	-0-
							312	9									
09	4830	X	857	-0-	-3973 B	-0-	805	2	52	9	Y	47	45	0	2	1	-0-
10	4805	X	4774	-0-	-31 B	-0-	4570	2	204	9	Y	185	175	0	10	1	-0-
11	4650	X	4180	-0-	-470 B	-0-	3978	2	202	9	Y	184	179	0	5	1	-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5689	-0-	-1875 B	-0-	5406	2	283	9	Y	257	247	0	10	1	-0-
02	6832	X	4421	-0-	-2411 B	-0-	4191	2	230	9	Y	209	200	0	9	1	-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0- B	-0-	4885	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5520	X	4168	-0-	-1352 B	-0-	3926	2	242	9	Y	220	212	0	8	1	-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0- B	-0-	5596	2	260	9	Y	236	232	0	4	1	-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0- B	-0-	347	1	5439	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									
07	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	345	1	4873	2	Y	223	221	0	2	1	-0-
							245	9									
08	5859	X	5853	-0-	-6 B	-0-	46	1	5468	2	Y	308	291	0	17	1	-0-
							339	9									
09	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	6040	2	337	9	Y	306	291	0	15	1	-0-
10	6262	X	5519	-0-	-743 B	-0-	5308	2	211	9	Y	192	180	0	12	1	-0-
11	6060	X	5148	-0-	-912 B	-0-	4942	2	206	9	Y	187	180	0	7	1	-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,661

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	4928	2	295	9	Y	268	259	0	9	1	-0-
02	4564	X	4269	-0-	-295 B	-0-	4034	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203 B	-0-	4484	2	304	9	Y	276	267	0	9	1	-0-
04	5040	X	4528	-0-	-512 B	-0-	4253	2	275	9	Y	250	241	0	9	1	-0-
05	5208	X	4581	-0-	-627 B	-0-	4342	2	239	9	Y	217	214	0	3	1	-0-
06	5040	X	4500	-0-	-540 B	-0-	255	1	4002	2	Y	221	219	0	2	1	-0-
							243	9									
07	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	286	1	4042	2	Y	216	215	0	1	1	-0-
							238	9									
08	4774	X	2901	-0-	-1873 B	-0-	22	1	2663	2	Y	196	188	0	8	1	-0-
							216	9									
09	4530	X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	4650	X	128	-0-	-4522 B	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	4500	X	21	-0-	-4479 B	-0-	6	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5942	-0-	-1002 B	-0-	5633	2	309	9	Y	281	270	0	11	1	-0-
02	6020	X	4929	-0-	-1091 B	-0-	4667	2	262	9	Y	238	228	0	10	1	-0-
03	6665	X	5722	-0-	-943 B	-0-	5388	2	334	9	Y	304	294	0	10	1	-0-
04	6390	X	5521	-0-	-869 B	-0-	5218	2	303	9	Y	275	264	0	11	1	-0-
05	6293	X	5876	-0-	-417 B	-0-	5612	2	264	9	Y	240	236	0	4	1	-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0- B	-0-	348	1	5446	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									
07	5948	X	5948	-0-	-0- B	-0-	376	1	5308	2	Y	240	238	0	2	1	-0-
							264	9									
08	5890	X	5849	-0-	-41 B	-0-	46	1	5462	2	Y	310	293	0	17	1	-0-
							341	9									
09	6030	X	706	-0-	-5324 B	-0-	642	2	64	9	Y	58	56	0	2	1	-0-
10	7568	X	7568	-0-	-0- B	-0-	7271	2	297	9	Y	270	254	0	16	1	-0-
11	6030	X	5796	-0-	-234 B	-0-	5548	2	248	9	Y	225	217	0	8	1	-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7502	-0-	-155 B	-0-	422	1	6226	2	Y	776	764	0	12	1	-0-
							854	9									
02	6916	X	5537	-0-	-1379 B	-0-	344	1	4596	2	Y	543	533	0	10	1	-0-
							597	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0- B	-0-	539	1	6484	2	Y	848	836	0	12	1	-0-
							933	9									
04	7410	X	7175	-0-	-235 B	-0-	487	1	5783	2	Y	823	811	0	12	1	-0-
							905	9									
05	7657	X	7100	-0-	-557 B	-0-	519	1	5826	2	Y	686	682	0	4	1	-0-
							755	9									
06	7260	X	5950	-0-	-1310 B	-0-	346	1	4914	2	Y	627	625	0	2	1	-0-
							690	9									
07	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	399	1	6080	2	Y	773	771	0	2	1	-0-
							850	9									
08	7967	X	6683	-0-	-1284 B	-0-	350	1	5308	2	Y	932	916	0	16	1	-0-
							1025	9									
09	7170	X	6480	-0-	-690 B	-0-	381	1	5285	2	Y	740	727	0	13	1	-0-
							814	9									
10	7099	X	6595	-0-	-504 B	-0-	343	1	5465	2	Y	715	703	0	12	1	-0-
							787	9									
11	7080	X	6143	-0-	-937 B	-0-	329	1	5132	2	Y	620	613	0	7	1	-0-
							682	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,083

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4970	-0-	-610 B	-0-	4688	2	282	9	Y	256	247	0	9	1	-0-
02	4928	X	3907	-0-	-1021 B	-0-	3680	2	227	9	Y	206	198	0	8	1	-0-
03	5456	X	5066	-0-	-390 B	-0-	4751	2	315	9	Y	286	277	0	9	1	-0-
04	5070	X	4810	-0-	-260 B	-0-	4523	2	287	9	Y	261	252	0	9	1	-0-
05	5146	X	3882	-0-	-1264 B	-0-	3665	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	4800	X	4256	-0-	-544 B	-0-	241	1	3783	2	Y	211	209	0	2	1	-0-
							232	9									
07	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	215	1	3037	2	Y	175	174	0	1	1	-0-
							193	9									
08	5053	X	2919	-0-	-2134 B	-0-	23	1	2679	2	Y	197	189	0	8	1	-0-
							217	9									
09	4800	X	3	-0-	-4797 B	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	7575	X	7575	-0-	-0- B	-0-	7133	2	442	9	Y	402	386	0	16	1	-0-
*11	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	10455	2	616	9	Y	560	546	0	14	1	-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,753

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4710	X	4710	-0-	-0- B	-0-	568	1	3826	2	Y	287	280	0	7	1	-0-
							316	9									
02	4088	X	3505	-0-	-583 B	-0-	366	1	2912	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
							227	9									
03	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	633	1	3584	2	Y	282	275	0	7	1	-0-
							310	9									
04	4440	X	4328	-0-	-112 B	-0-	676	1	3352	2	Y	273	266	0	7	1	-0-
							300	9									
05	4588	X	4329	-0-	-259 B	-0-	760	1	3309	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
06	4440	X	4164	-0-	-276 B	-0-	742	1	3144	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
07	3898	X	3898	-0-	-0- B	-0-	638	1	2976	2	Y	258	257	0	1	1	-0-
							284	9									
08	4526	X	3930	-0-	-596 B	-0-	715	1	2886	2	Y	299	290	0	9	1	-0-
							329	9									
09	4320	X	3511	-0-	-809 B	-0-	572	1	2715	2	Y	204	197	0	7	1	-0-
							224	9									
10	4340	X	3784	-0-	-556 B	-0-	930	1	2643	2	Y	192	186	0	6	1	-0-
							211	9									
11	4170	X	628	-0-	-3542 B	-0-	158	1	379	2	Y	83	82	0	1	1	-0-
							91	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,573

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7214	-0-	-784	B	-0-	874	1	5865	2	Y	432	421	0	11	1	-0-
								475	9									
02	6944	X	6210	-0-	-734	B	-0-	657	1	5197	2	Y	324	312	0	12	1	-0-
								356	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0-	B	-0-	1173	1	6610	2	Y	451	438	0	13	1	-0-
								496	9									
04	7609	X	7609	-0-	-0-	B	-0-	1203	1	5934	2	Y	429	417	0	12	1	-0-
								472	9									
05	7409	X	7300	-0-	-109	B	-0-	1294	1	5610	2	Y	360	356	0	4	1	-0-
								396	9									
06	7093	X	7093	-0-	-0-	B	-0-	1279	1	5395	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
								419	9									
07	7202	X	7202	-0-	-0-	B	-0-	1195	1	5548	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
								459	9									
08	8277	X	7419	-0-	-858	B	-0-	1368	1	5503	2	Y	498	481	0	17	1	-0-
								548	9									
09	7620	X	7111	-0-	-509	B	-0-	1172	1	5541	2	Y	362	349	0	13	1	-0-
								398	9									
10	7316	X	7010	-0-	-306	B	-0-	1740	1	4949	2	Y	292	281	0	11	1	-0-
								321	9									
*11	8873	X	8873	-0-	-0-	B	-0-	2531	1	5891	2	Y	410	402	0	8	1	-0-
								451	9									
12	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4544	-0-	-1191	B	-0-	259	1	3816	2	Y	426	419	0	7	1	-0-
								469	9									
02	5656	X	3209	-0-	-2447	B	-0-	202	1	2692	2	Y	286	280	0	6	1	-0-
								315	9									
03	6262	X	4466	-0-	-1796	B	-0-	306	1	3683	2	Y	434	427	0	7	1	-0-
								477	9									
04	6060	X	4201	-0-	-1859	B	-0-	291	1	3450	2	Y	418	411	0	7	1	-0-
								460	9									
05	4991	X	4765	-0-	-226	B	-0-	356	1	3988	2	Y	383	380	0	3	1	-0-
								421	9									
06	4992	X	4992	-0-	-0-	B	-0-	301	1	4254	2	Y	397	395	0	2	1	-0-
								437	9									
07	4977	X	4977	-0-	-0-	B	-0-	282	1	4269	2	Y	387	385	0	2	1	-0-
								426	9									
08	5256	X	5256	-0-	-0-	B	-0-	295	1	4429	2	Y	484	470	0	14	1	-0-
								532	9									
09	4980	X	4810	-0-	-170	B	-0-	298	1	4091	2	Y	383	373	0	10	1	-0-
								421	9									
10	5146	X	4408	-0-	-738	B	-0-	240	1	3792	2	Y	342	333	0	9	1	-0-
								376	9									
11	4980	X	3592	-0-	-1388	B	-0-	193	1	3014	2	Y	350	346	0	4	1	-0-
								385	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,290

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6120	-0-		-793	B	-0-		747	1	5007	2	Y	333	324	0	9	1	-0-
										366	9									
02	6188	X	5080	-0-		-1108	B	-0-		540	1	4264	2	Y	251	242	0	9	1	-0-
										276	9									
03	6696	X	5902	-0-		-794	B	-0-		833	1	4697	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
										372	9									
04	6090	X	4255	-0-		-1835	B	-0-		660	1	3269	2	Y	296	289	0	7	1	-0-
										326	9									
05	6107	X	4297	-0-		-1810	B	-0-		757	1	3288	2	Y	229	227	0	2	1	-0-
										252	9									
06	5910	X	4374	-0-		-1536	B	-0-		785	1	3318	2	Y	246	245	0	1	1	-0-
										271	9									
07	3664	X	3664	-0-		-0-	B	-0-		602	1	2800	2	Y	238	237	0	1	1	-0-
										262	9									
08	5890	X	3512	-0-		-2378	B	-0-		639	1	2575	2	Y	271	263	0	8	1	-0-
										298	9									
09	4380	X	2919	-0-		-1461	B	-0-		478	1	2264	2	Y	161	156	0	5	1	-0-
										177	9									
10	4526	X	874	-0-		-3652	B	-0-		213	1	607	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
										54	9									
11	4380	X	10	-0-		-4370	B	-0-		1	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3429	-0-		-260	B	-0-		403	1	2725	2	Y	274	269	0	5	1	-0-
										301	9									
02	3276	X	3058	-0-		-218	B	-0-		316	1	2515	2	Y	206	200	0	6	1	-0-
										227	9									
03	4085	X	4085	-0-		-0-	B	-0-		565	1	3204	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
										316	9									
04	3690	X	3635	-0-		-55	B	-0-		568	1	2810	2	Y	234	228	0	6	1	-0-
										257	9									
05	3813	X	3798	-0-		-15	B	-0-		667	1	2902	2	Y	208	206	0	2	1	-0-
										229	9									
06	3330	X	3326	-0-		-4	B	-0-		591	1	2503	2	Y	211	210	0	1	1	-0-
										232	9									
07	3832	X	3832	-0-		-0-	B	-0-		637	1	2960	2	Y	214	213	0	1	1	-0-
										235	9									
08	4092	X	2571	-0-		-1521	B	-0-		468	1	1887	2	Y	196	190	0	6	1	-0-
										216	9									
09	3690	X	3321	-0-		-369	B	-0-		547	1	2592	2	Y	165	159	0	6	1	-0-
										182	9									
10	3813	X	1493	-0-		-2320	B	-0-		381	1	1070	2	Y	38	36	0	2	1	-0-
										42	9									
11	3720	X	-0-	-0-		-3720	B	-0-						Y	5	5	0			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5690	-0-	-45 B	-0-	685	1	4601	2	Y	367	358	0	9	1	-0-
							404	9									
02	5264	X	4345	-0-	-919 B	-0-	452	1	3584	2	Y	281	273	0	8	1	-0-
							309	9									
03	5828	X	4351	-0-	-1477 B	-0-	602	1	3401	2	Y	316	309	0	7	1	-0-
							348	9									
04	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	899	1	4446	2	Y	360	351	0	9	1	-0-
							396	9									
05	5704	X	4799	-0-	-905 B	-0-	838	1	3640	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
							321	9									
06	5520	X	3827	-0-	-1693 B	-0-	667	1	2833	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
							327	9									
07	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	1214	1	5628	2	Y	360	358	0	2	1	-0-
							396	9									
08	5921	X	4558	-0-	-1363 B	-0-	820	1	3306	2	Y	393	383	0	10	1	-0-
							432	9									
09	5730	X	3898	-0-	-1832 B	-0-	632	1	2996	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
							270	9									
10	4805	X	621	-0-	-4184 B	-0-	144	1	416	2	Y	55	54	0	1	1	-0-
							61	9									
11	6990	X	-0-	-0-	-6990 B	-0-					Y	7	7	0			-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	24	1	166	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	196	N	161	-0-	-35 B	-0-	15	1	124	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	14	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
04	210	N	60	-0-	-150 B	-0-	14	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
05	186	N	58	-0-	-128 B	-0-	14	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	12	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	13	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	10	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
09	60	N	42	-0-	-18 B	-0-	9	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	12	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
*11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	14	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6385	-0-	-807 B	-0-	239	1	5048	2	Y	998	989	0	9	1	-0-
							1098	9									
02	6496	X	2097	-0-	-4399 B	-0-	97	1	1502	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
							498	9									
03	6882	X	5792	-0-	-1090 B	-0-	197	1	4590	2	Y	914	906	0	8	1	-0-
							1005	9									
04	6660	X	6147	-0-	-513 B	-0-	241	1	4791	2	Y	1014	1005	0	9	1	-0-
							1115	9									
05	6386	X	5981	-0-	-405 B	-0-	301	1	4699	2	Y	892	889	0	3	1	-0-
							981	9									
06	6180	X	5285	-0-	-895 B	-0-	191	1	4114	2	Y	891	889	0	2	1	-0-
							980	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0- B	-0-	214	1	4075	2	Y	895	894	0	1	1	-0-
							985	9									
08	6355	X	5750	-0-	-605 B	-0-	226	1	4256	2	Y	1153	1140	0	13	1	-0-
							1268	9									
09	6150	X	4832	-0-	-1318 B	-0-	193	1	3811	2	Y	753	744	0	9	1	-0-
							828	9									
10	5983	X	5537	-0-	-446 B	-0-	227	1	4342	2	Y	880	870	0	10	1	-0-
							968	9									
*11	5591	X	5591	-0-	-0- B	-0-	244	1	4338	2	Y	917	911	0	6	1	-0-
							1009	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,760

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3324	-0-	-1512 B	-0-	92	1	2984	2	Y	225	219	0	6	1	-0-
							248	9									
02	4256	X	3213	-0-	-1043 B	-0-	95	1	2896	2	Y	202	196	0	6	1	-0-
							222	9									
03	4712	X	3772	-0-	-940 B	-0-	126	1	3318	2	Y	298	292	0	6	1	-0-
							328	9									
04	4500	X	3323	-0-	-1177 B	-0-	112	1	2934	2	Y	252	246	0	6	1	-0-
							277	9									
05	4650	X	3788	-0-	-862 B	-0-	127	1	3401	2	Y	236	234	0	2	1	-0-
							260	9									
06	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	144	1	3322	2	Y	261	260	0	1	1	-0-
							287	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	122	1	2941	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
08	3782	X	3504	-0-	-278 B	-0-	161	1	2995	2	Y	316	307	0	9	1	-0-
							348	9									
09	3750	X	3248	-0-	-502 B	-0-	110	1	2883	2	Y	232	225	0	7	1	-0-
							255	9									
10	3875	X	3532	-0-	-343 B	-0-	107	1	3163	2	Y	238	231	0	7	1	-0-
							262	9									
11	3750	X	3155	-0-	-595 B	-0-	86	1	2815	2	Y	231	227	0	4	1	-0-
							254	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,744

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5186	X	5186	-0-	-0- B	-0-	143 389	1 9	4654	2	Y	354	345	0	9	1	-0-
02	4312	X	4018	-0-	-294 B	-0-	118 308	1 9	3592	2	Y	280	272	0	8	1	-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300 B	-0-	149 416	1 9	3909	2	Y	378	370	0	8	1	-0-
04	4800	X	4421	-0-	-379 B	-0-	147 402	1 9	3872	2	Y	365	357	0	8	1	-0-
05	4960	X	4739	-0-	-221 B	-0-	157 360	1 9	4222	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
06	4800	X	4273	-0-	-527 B	-0-	163 345	1 9	3765	2	Y	314	312	0	2	1	-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	140 218	1 9	3362	2	Y	198	197	0	1	1	-0-
08	4743	X	4287	-0-	-456 B	-0-	200 375	1 9	3712	2	Y	341	330	0	11	1	-0-
09	4590	X	4383	-0-	-207 B	-0-	149 344	1 9	3890	2	Y	313	304	0	9	1	-0-
10	4743	X	4392	-0-	-351 B	-0-	133 332	1 9	3927	2	Y	302	293	0	9	1	-0-
11	4260	X	4117	-0-	-143 B	-0-	113 301	1 9	3703	2	Y	274	269	0	5	1	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1565	-0-	-3054 B	-0-	43 118	1 9	1404	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
02	4032	X	2683	-0-	-1349 B	-0-	79 183	1 9	2421	2	Y	166	161	0	5	1	-0-
03	4433	X	2172	-0-	-2261 B	-0-	71 235	1 9	1866	2	Y	214	210	0	4	1	-0-
04	4290	X	2833	-0-	-1457 B	-0-	95 244	1 9	2494	2	Y	222	217	0	5	1	-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0- B	-0-	102 241	1 9	2737	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
06	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	110 245	1 9	2538	2	Y	223	222	0	1	1	-0-
07	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	102 232	1 9	2454	2	Y	211	210	0	1	1	-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	156 329	1 9	2892	2	Y	299	290	0	9	1	-0-
09	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	108 273	1 9	2825	2	Y	248	241	0	7	1	-0-
10	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	93 248	1 9	2741	2	Y	225	219	0	6	1	-0-
*11	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	80 237	1 9	2617	2	Y	215	211	0	4	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,349

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77469	X	66937	-0-	-10532 B	-0-	1803 5943	1 9	59191	2	Y	5403	5294	0	109	1	-0-
02	69972	X	51195	-0-	-18777 B	-0-	1475 4288	1 9	45432	2	Y	3898	3798	0	100	1	-0-
03	77469	X	58177	-0-	-19292 B	-0-	1917 5519	1 9	50741	2	Y	5017	4920	0	97	1	-0-
04	71340	X	51809	-0-	-19531 B	-0-	1707 4806	1 9	45296	2	Y	4369	4277	0	92	1	-0-
05	73718	X	49081	-0-	-24637 B	-0-	1620 3665	1 9	43796	2	Y	3332	3303	0	29	1	-0-
06	64770	X	45953	-0-	-18817 B	-0-	1743 3631	1 9	40579	2	Y	3301	3285	0	16	1	-0-
07	44357	X	44357	-0-	-0- B	-0-	1611 3619	1 9	39127	2	Y	3290	3276	0	14	1	-0-
08	54591	X	42590	-0-	-12001 B	-0-	1951 4226	1 9	36413	2	Y	3842	3732	0	110	1	-0-
09	51810	X	37795	-0-	-14015 B	-0-	1279 2879	1 9	33637	2	Y	2617	2536	0	81	1	-0-
10	49073	X	37173	-0-	-11900 B	-0-	1124 2863	1 9	33186	2	Y	2603	2528	0	75	1	-0-
11	45960	X	34845	-0-	-11115 B	-0-	942 2895	1 9	31008	2	Y	2632	2589	0	43	1	-0-
12	44361	X	NO RPT	-0-	-44361 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,304

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2528	-0-	-758 B	-0-	69 227	1 9	2232	2	Y	206	202	0	4	1	-0-
02	2856	X	1921	-0-	-935 B	-0-	56 162	1 9	1703	2	Y	147	143	0	4	1	-0-
03	3162	X	1981	-0-	-1181 B	-0-	66 191	1 9	1724	2	Y	174	171	0	3	1	-0-
04	3060	X	1467	-0-	-1593 B	-0-	50 118	1 9	1299	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
05	2914	X	2277	-0-	-637 B	-0-	76 160	1 9	2041	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
06	2460	X	1777	-0-	-683 B	-0-	67 167	1 9	1543	2	Y	152	151	0	1	1	-0-
07	1870	X	1870	-0-	-0- B	-0-	67 178	1 9	1625	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0- B	-0-	102 284	1 9	1896	2	Y	258	252	0	6	1	-0-
09	2190	X	1273	-0-	-917 B	-0-	42 118	1 9	1113	2	Y	107	104	0	3	1	-0-
10	2263	X	1026	-0-	-1237 B	-0-	31 80	1 9	915	2	Y	73	71	0	2	1	-0-
*11	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	62 196	1 9	2040	2	Y	178	175	0	3	1	-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,709

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3146	-0-	-574 B	-0-	85	1	2779	2	Y	256	251	0	5	1	-0-
							282	9									
02	3164	X	2382	-0-	-782 B	-0-	69	1	2097	2	Y	196	191	0	5	1	-0-
							216	9									
03	3038	X	2806	-0-	-232 B	-0-	92	1	2416	2	Y	271	266	0	5	1	-0-
							298	9									
04	3030	X	2663	-0-	-367 B	-0-	87	1	2305	2	Y	246	241	0	5	1	-0-
							271	9									
05	3131	X	2582	-0-	-549 B	-0-	85	1	2276	2	Y	201	200	0	1	1	-0-
							221	9									
06	3030	X	2454	-0-	-576 B	-0-	92	1	2123	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
							239	9									
07	2724	X	2724	-0-	-0- B	-0-	99	1	2393	2	Y	211	210	0	1	1	-0-
							232	9									
08	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	133	1	2466	2	Y	295	288	0	7	1	-0-
							325	9									
09	2707	X	2707	-0-	-0- B	-0-	91	1	2379	2	Y	215	209	0	6	1	-0-
							237	9									
10	2953	X	2953	-0-	-0- B	-0-	90	1	2643	2	Y	200	194	0	6	1	-0-
							220	9									
*11	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	84	1	2750	2	Y	212	208	0	4	1	-0-
							233	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	166	1	5433	2	Y	408	398	0	10	1	-0-
							449	9									
02	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	126	1	3898	2	Y	314	305	0	9	1	-0-
							345	9									
03	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	196	1	5170	2	Y	447	437	0	10	1	-0-
							492	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0- B	-0-	179	1	4800	2	Y	468	458	0	10	1	-0-
							515	9									
05	5963	X	5963	-0-	-0- B	-0-	192	1	5255	2	Y	469	466	0	3	1	-0-
							516	9									
06	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	201	1	4695	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
							468	9									
07	5271	X	5271	-0-	-0- B	-0-	192	1	4670	2	Y	372	371	0	1	1	-0-
							409	9									
08	5801	X	5801	-0-	-0- B	-0-	269	1	5013	2	Y	472	457	0	15	1	-0-
							519	9									
09	5750	X	5750	-0-	-0- B	-0-	195	1	5126	2	Y	390	378	0	12	1	-0-
							429	9									
10	1211	X	1211	-0-	-0- B	-0-	34	1	1017	2	Y	145	143	0	2	1	-0-
							160	9									
*11	921	X	921	-0-	-0- B	-0-	25	1	809	2	Y	79	78	0	1	1	-0-
							87	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,989

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3615	-0-	-105 B	-0-		96	1	3142	2	Y	343	337	0	6	1	-0-
								377	9									
02	3332	X	2950	-0-	-382 B	-0-		84	1	2579	2	Y	261	255	0	6	1	-0-
								287	9									
03	3689	X	2852	-0-	-837 B	-0-		90	1	2386	2	Y	342	337	0	5	1	-0-
								376	9									
04	3570	X	3073	-0-	-497 B	-0-		97	1	2587	2	Y	354	349	0	5	1	-0-
								389	9									
05	3627	X	3378	-0-	-249 B	-0-		108	1	2912	2	Y	325	323	0	2	1	-0-
								358	9									
06	3510	X	2962	-0-	-548 B	-0-		108	1	2516	2	Y	307	306	0	1	1	-0-
								338	9									
07	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-		113	1	2736	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
								320	9									
08	3379	X	3039	-0-	-340 B	-0-		137	1	2546	2	Y	324	316	0	8	1	-0-
								356	9									
09	3270	X	2616	-0-	-654 B	-0-		86	1	2252	2	Y	253	248	0	5	1	-0-
								278	9									
10	3379	X	2588	-0-	-791 B	-0-		76	1	2259	2	Y	230	225	0	5	1	-0-
								253	9									
11	3060	X	2946	-0-	-114 B	-0-		77	1	2555	2	Y	285	281	0	4	1	-0-
								314	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,315

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	Z	4717	-0-	4717 B	4717		145	1	4267	2	Y	277	267	0	10	1	-0-
								305	9									
11	0	Z	4546	-0-	4546 B	9263		126	1	4109	2	Y	283	277	0	6	1	-0-
								311	9									
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9332	X	9332	-0-	-0-	B	-0-	1059	1	7876	2	Y	361	346	0	15	1	-0-
								397	9									
02	7896	X	4459	-0-	-3437	B	-0-	396	1	3878	2	Y	168	159	0	9	1	-0-
								185	9									
03	8943	X	8943	-0-	-0-	B	-0-	821	1	7826	2	Y	269	254	0	15	1	-0-
								296	9									
04	9030	X	8639	-0-	-391	B	-0-	906	1	7415	2	Y	289	274	0	15	1	-0-
								318	9									
05	9331	X	8156	-0-	-1175	B	-0-	883	1	7044	2	Y	208	203	0	5	1	-0-
								229	9									
06	9030	X	7449	-0-	-1581	B	-0-	785	1	6398	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
								266	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	B	-0-	1011	1	6705	2	Y	275	273	0	2	1	-0-
								303	9									
08	8928	X	7992	-0-	-936	B	-0-	885	1	6482	2	Y	568	549	0	19	1	-0-
								625	9									
09	8640	X	5900	-0-	-2740	B	-0-	682	1	4953	2	Y	241	229	0	12	1	-0-
								265	9									
10	8153	X	3559	-0-	-4594	B	-0-	478	1	3064	2	Y	15	8	0	7	1	-0-
								17	9									
11	7770	X	4429	-0-	-3341	B	-0-	612	1	3808	2	Y	8	3	0	5	1	-0-
								9	9									
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	11865	-0-		-3046	B	-0-	752 1159	1 9	9954	2	Y	1054	1036	0	18	1	-0-
02	13216	X	7653	-0-		-5563	B	-0-	243 904	1 9	6506	2	Y	822	808	0	14	1	-0-
03	14632	X	8040	-0-		-6592	B	-0-	155 1277	1 9	6608	2	Y	1161	1149	0	12	1	-0-
04	14640	X	9931	-0-		-4709	B	-0-	226 1318	1 9	8387	2	Y	1198	1181	0	17	1	-0-
05	15128	X	9068	-0-		-6060	B	-0-	221 919	1 9	7928	2	Y	835	830	0	5	1	-0-
06	11490	X	8554	-0-		-2936	B	-0-	479 922	1 9	7153	2	Y	838	835	0	3	1	-0-
07	8774	X	8774	-0-		-0-	B	-0-	558 925	1 9	7291	2	Y	841	838	0	3	1	-0-
08	10261	X	7438	-0-		-2823	B	-0-	474 983	1 9	5981	2	Y	894	876	0	18	1	-0-
09	9930	X	7359	-0-		-2571	B	-0-	492 732	1 9	6135	2	Y	665	650	0	15	1	-0-
10	9083	X	6515	-0-		-2568	B	-0-	493 603	1 9	5419	2	Y	548	536	0	12	1	-0-
11	8550	X	5714	-0-		-2836	B	-0-	487 606	1 9	4621	2	Y	551	545	0	6	1	-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-		-8773	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,407

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8032	-0-		-617	B	-0-	7032	2	1000	9	Y	909	896	0	13	1	-0-
02	7812	X	6661	-0-		-1151	B	-0-	5914	2	747	9	Y	679	666	0	13	1	-0-
03	8649	X	7546	-0-		-1103	B	-0-	6495	2	1051	9	Y	955	943	0	12	1	-0-
04	8220	X	7203	-0-		-1017	B	-0-	6238	2	965	9	Y	877	864	0	13	1	-0-
05	8370	X	6996	-0-		-1374	B	-0-	6175	2	821	9	Y	746	742	0	4	1	-0-
06	7770	X	6995	-0-		-775	B	-0-	354 1032	1 9	5609	2	Y	938	936	0	2	1	-0-
07	8010	X	8010	-0-		-0-	B	-0-	387 1949	1 9	5674	2	Y	1772	1770	0	2	1	-0-
08	7533	X	5013	-0-		-2520	B	-0-	32 1144	1 9	3837	2	Y	1040	1028	0	12	1	-0-
09	7200	X	1336	-0-		-5864	B	-0-	1179	2	157	9	Y	143	140	0	3	1	-0-
10	8980	X	8980	-0-		-0-	B	-0-	8042	2	938	9	Y	853	835	0	18	1	-0-
11	7500	X	6892	-0-		-608	B	-0-	6110	2	782	9	Y	711	703	0	8	1	-0-
12	7750	X	NO RPT	-0-		-7750	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,623

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3880	-0-	-553 B	-0-	3423	2	457	9	Y	415	409	0	6	1	-0-
02	4004	X	2908	-0-	-1096 B	-0-	2542	2	366	9	Y	333	328	0	5	1	-0-
03	4433	X	3630	-0-	-803 B	-0-	3126	2	504	9	Y	458	452	0	6	1	-0-
04	4110	X	3345	-0-	-765 B	-0-	2910	2	435	9	Y	395	389	0	6	1	-0-
05	4061	X	3351	-0-	-710 B	-0-	2960	2	391	9	Y	355	353	0	2	1	-0-
06	3750	X	3226	-0-	-524 B	-0-	166	1	2647	2	Y	375	374	0	1	1	-0-
							413	9									
07	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	181	1	2631	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
							461	9									
08	3627	X	3438	-0-	-189 B	-0-	23	1	2774	2	Y	583	575	0	8	1	-0-
							641	9									
09	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	3536	2	628	9	Y	571	563	0	8	1	-0-
10	3348	X	1816	-0-	-1532 B	-0-	1554	2	262	9	Y	238	235	0	3	1	-0-
11	3240	X	3185	-0-	-55 B	-0-	2809	2	376	9	Y	342	338	0	4	1	-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,484

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6399	-0-	-3707 B	-0-	5738	2	661	9	Y	601	590	0	11	1	-0-
02	9128	X	4912	-0-	-4216 B	-0-	4432	2	480	9	Y	436	426	0	10	1	-0-
03	9300	X	7352	-0-	-1948 B	-0-	6648	2	704	9	Y	640	627	0	13	1	-0-
04	8580	X	6698	-0-	-1882 B	-0-	6050	2	648	9	Y	589	577	0	12	1	-0-
05	7967	X	3820	-0-	-4147 B	-0-	3368	2	452	9	Y	411	409	0	2	1	-0-
06	6180	X	4322	-0-	-1858 B	-0-	225	1	3552	2	Y	495	494	0	1	1	-0-
							545	9									
07	3519	X	3519	-0-	-0- B	-0-	208	1	2945	2	Y	333	332	0	1	1	-0-
							366	9									
08	7347	X	1984	-0-	-5363 B	-0-	13	1	1615	2	Y	324	319	0	5	1	-0-
							356	9									
09	6690	X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4279	2	475	9	Y	432	423	0	9	1	-0-
*11	7275	X	7275	-0-	-0- B	-0-	6403	2	872	9	Y	793	784	0	9	1	-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,056

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	23229	-0-	-6066	B	-0-	20816	2	2413	9	Y	2194	2156	0	38	1	-0-
02	26460	X	18729	-0-	-7731	B	-0-	16943	2	1786	9	Y	1624	1587	0	37	1	-0-
03	27311	X	20497	-0-	-6814	B	-0-	18195	2	2302	9	Y	2093	2058	0	35	1	-0-
04	24960	X	19409	-0-	-5551	B	-0-	17411	2	1998	9	Y	1816	1781	0	35	1	-0-
05	25792	X	18655	-0-	-7137	B	-0-	17059	2	1596	9	Y	1451	1440	0	11	1	-0-
06	22470	X	16907	-0-	-5563	B	-0-	910	1	14396	2	Y	1455	1449	0	6	1	-0-
								1601	9									
07	15570	X	15570	-0-	-0-	B	-0-	917	1	13110	2	Y	1403	1398	0	5	1	-0-
								1543	9									
08	20491	X	10119	-0-	-10372	B	-0-	73	1	8678	2	Y	1244	1218	0	26	1	-0-
								1368	9									
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	B	-0-					Y	3	3	0			-0-
10	18662	X	6955	-0-	-11707	B	-0-	5673	2	1282	9	Y	1165	1153	0	12	1	-0-
*11	26806	X	26806	-0-	-0-	B	-0-	23266	2	3540	9	Y	3218	3187	0	31	1	-0-
12	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,666

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

01	22723	X	21685	-0-	-1038	B	-0-	1384	1	18251	2	Y	1864	1830	0	34	1	-0-
								2050	9									
02	20524	X	16766	-0-	-3758	B	-0-	557	1	14717	2	Y	1356	1324	0	32	1	-0-
								1492	9									
03	23604	X	23604	-0-	-0-	B	-0-	499	1	20855	2	Y	2045	2005	0	40	1	-0-
								2250	9									
04	22047	X	22047	-0-	-0-	B	-0-	532	1	19472	2	Y	1857	1818	0	39	1	-0-
								2043	9									
05	21886	X	21633	-0-	-253	B	-0-	546	1	19433	2	Y	1504	1491	0	13	1	-0-
								1654	9									
06	21000	X	20388	-0-	-612	B	-0-	1177	1	17463	2	Y	1589	1582	0	7	1	-0-
								1748	9									
07	21119	X	21119	-0-	-0-	B	-0-	1390	1	18010	2	Y	1563	1557	0	6	1	-0-
								1719	9									
08	23591	X	21146	-0-	-2445	B	-0-	1409	1	17650	2	Y	1897	1844	0	53	1	-0-
								2087	9									
09	22050	X	20050	-0-	-2000	B	-0-	1383	1	17110	2	Y	1415	1374	0	41	1	-0-
								1557	9									
10	21638	X	20150	-0-	-1488	B	-0-	1586	1	17248	2	Y	1196	1158	0	38	1	-0-
								1316	9									
11	20430	X	19579	-0-	-851	B	-0-	1768	1	16482	2	Y	1208	1185	0	23	1	-0-
								1329	9									
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,494

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

01	12587	X	12587	-0-	-0-	B	-0-	804	1	10655	2	Y	1025	1005	0	20	1	-0-
								1128	9									
02	10413	X	10413	-0-	-0-	B	-0-	347	1	9199	2	Y	788	768	0	20	1	-0-
								867	9									
03	13995	X	13995	-0-	-0-	B	-0-	299	1	12509	2	Y	1079	1055	0	24	1	-0-
								1187	9									
04	11040	X	10423	-0-	-617	B	-0-	249	1	9169	2	Y	914	896	0	18	1	-0-
								1005	9									
05	11408	X	10186	-0-	-1222	B	-0-	252	1	9035	2	Y	817	811	0	6	1	-0-
								899	9									
06	11040	X	9736	-0-	-1304	B	-0-	552	1	8246	2	Y	853	850	0	3	1	-0-
								938	9									
07	9992	X	9992	-0-	-0-	B	-0-	645	1	8415	2	Y	847	844	0	3	1	-0-
								932	9									
08	13981	X	9738	-0-	-4243	B	-0-	630	1	7956	2	Y	1047	1023	0	24	1	-0-
								1152	9									
09	10410	X	8695	-0-	-1715	B	-0-	587	1	7316	2	Y	720	703	0	17	1	-0-
								792	9									
10	10199	X	8233	-0-	-1966	B	-0-	633	1	6892	2	Y	644	629	0	15	1	-0-
								708	9									
11	9750	X	8217	-0-	-1533	B	-0-	714	1	6685	2	Y	744	735	0	9	1	-0-
								818	9									
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,478

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16697	X	16697	-0-	-0- B	-0-	14997	2	1700	9	Y	1545	1517	0	28	1	-0-
02	13673	X	13673	-0-	-0- B	-0-	12366	2	1307	9	Y	1188	1161	0	27	1	-0-
03	15493	X	15493	-0-	-0- B	-0-	13764	2	1729	9	Y	1572	1546	0	26	1	-0-
04	14216	X	14216	-0-	-0- B	-0-	12648	2	1568	9	Y	1425	1399	0	26	1	-0-
05	13844	X	13844	-0-	-0- B	-0-	12480	2	1364	9	Y	1240	1232	0	8	1	-0-
06	12869	X	12869	-0-	-0- B	-0-	686	1	10875	2	Y	1189	1185	0	4	1	-0-
							1308	9									
07	12511	X	12511	-0-	-0- B	-0-	735	1	10518	2	Y	1144	1141	0	3	1	-0-
							1258	9									
08	11307	X	11307	-0-	-0- B	-0-	81	1	9704	2	Y	1384	1355	0	29	1	-0-
							1522	9									
09	9766	X	9766	-0-	-0- B	-0-	8824	2	942	9	Y	856	835	0	21	1	-0-
10	12481	X	12481	-0-	-0- B	-0-	11247	2	1234	9	Y	1122	1097	0	25	1	-0-
*11	10998	X	10998	-0-	-0- B	-0-	9753	2	1245	9	Y	1132	1118	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,797

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	-0-	-0-	-10850 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	9800	X	11	-0-	-9789 B	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	10726	X	10	-0-	-10716 B	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	7980	X	158	-0-	-7822 B	-0-	48	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	6119	X	6119	-0-	-0- B	-0-	150	1	5418	2	Y	501	498	0	3	1	-0-
							551	9									
06	7194	X	7194	-0-	-0- B	-0-	397	1	5984	2	Y	739	737	0	2	1	-0-
							813	9									
07	9274	X	9274	-0-	-0- B	-0-	598	1	7821	2	Y	777	774	0	3	1	-0-
							855	9									
08	9574	X	9574	-0-	-0- B	-0-	629	1	7934	2	Y	919	895	0	24	1	-0-
							1011	9									
09	9250	X	9250	-0-	-0- B	-0-	626	1	7818	2	Y	733	714	0	19	1	-0-
							806	9									
10	9387	X	9387	-0-	-0- B	-0-	720	1	7850	2	Y	743	726	0	17	1	-0-
							817	9									
*11	9807	X	9807	-0-	-0- B	-0-	864	1	8075	2	Y	789	778	0	11	1	-0-
							868	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,313

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6737	-0-	-207	B	-0-	410 834	1 9	5493	2	Y	758	748	0	10	1	-0-
02	6272	X	3653	-0-	-2619	B	-0-	116 450	1 9	3087	2	Y	409	402	0	7	1	-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	49 617	1 9	2159	2	Y	561	557	0	4	1	-0-
04	6510	X	6007	-0-	-503	B	-0-	136 801	1 9	5070	2	Y	728	718	0	10	1	-0-
05	6727	X	5081	-0-	-1646	B	-0-	119 638	1 9	4324	2	Y	580	577	0	3	1	-0-
06	6510	X	5457	-0-	-1053	B	-0-	293 736	1 9	4428	2	Y	669	667	0	2	1	-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	B	-0-	366 893	1 9	4861	2	Y	812	810	0	2	1	-0-
08	6362	X	6362	-0-	-0-	B	-0-	383 1091	1 9	4888	2	Y	992	977	0	15	1	-0-
09	6000	X	4862	-0-	-1138	B	-0-	308 668	1 9	3886	2	Y	607	598	0	9	1	-0-
10	6336	X	6336	-0-	-0-	B	-0-	468 684	1 9	5184	2	Y	622	611	0	11	1	-0-
11	5910	X	5313	-0-	-597	B	-0-	444 633	1 9	4236	2	Y	575	569	0	6	1	-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,313

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	16513	-0-	-6489	B	-0-	15280	2	1233	9	Y	1121	1093	0	28	1	-0-
02	19768	X	283	-0-	-19485	B	-0-	1	2	282	9	Y	256	256	0			-0-
03	21018	X	5	-0-	-21013	B	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	18960	X	-0-	-0-	-18960	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	B	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	B	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	21076	-0-	-3135 B	-0-	19228	2	1848	9	Y	1680	1644	0	36	1	-0-
02	21560	X	2463	-0-	-19097 B	-0-	1836	2	627	9	Y	570	566	0	4	1	-0-
03	22816	X	7338	-0-	-15478 B	-0-	6615	2	723	9	Y	657	644	0	13	1	-0-
04	20790	X	18743	-0-	-2047 B	-0-	17105	2	1638	9	Y	1489	1454	0	35	1	-0-
05	21483	X	15763	-0-	-5720 B	-0-	14327	2	1436	9	Y	1305	1296	0	9	1	-0-
06	20400	X	14328	-0-	-6072 B	-0-	772	1	12151	2	Y	1277	1272	0	5	1	-0-
							1405	9									
07	13724	X	13724	-0-	-0- B	-0-	813	1	11543	2	Y	1244	1240	0	4	1	-0-
							1368	9									
08	15748	X	13204	-0-	-2544 B	-0-	96	1	11417	2	Y	1537	1502	0	35	1	-0-
							1691	9									
09	15240	X	13603	-0-	-1637 B	-0-	12259	2	1344	9	Y	1222	1192	0	30	1	-0-
10	15748	X	12583	-0-	-3165 B	-0-	11789	2	794	9	Y	722	696	0	26	1	-0-
11	14340	X	12476	-0-	-1864 B	-0-	11595	2	881	9	Y	801	785	0	16	1	-0-
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,504

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70835	X	58724	-0-	-12111 B	-0-	1610	1	52624	2	Y	4082	3984	0	98	1	-0-
							4490	9									
02	63980	X	44928	-0-	-19052 B	-0-	1317	1	40373	2	Y	2944	2855	0	89	1	-0-
							3238	9									
03	69502	X	51163	-0-	-18339 B	-0-	1715	1	45225	2	Y	3839	3752	0	87	1	-0-
							4223	9									
04	62940	X	44911	-0-	-18029 B	-0-	1504	1	39742	2	Y	3332	3251	0	81	1	-0-
							3665	9									
05	65038	X	43046	-0-	-21992 B	-0-	1440	1	38808	2	Y	2544	2519	0	25	1	-0-
							2798	9									
06	56820	X	39860	-0-	-16960 B	-0-	1532	1	35548	2	Y	2527	2513	0	14	1	-0-
							2780	9									
07	38468	X	38468	-0-	-0- B	-0-	1417	1	34311	2	Y	2491	2479	0	12	1	-0-
							2740	9									
08	44454	X	36898	-0-	-7556 B	-0-	1716	1	31946	2	Y	2942	2845	0	97	1	-0-
							3236	9									
09	43020	X	33005	-0-	-10015 B	-0-	1129	1	29610	2	Y	2060	1989	0	71	1	-0-
							2266	9									
10	43059	X	32264	-0-	-10795 B	-0-	989	1	29116	2	Y	1963	1897	0	66	1	-0-
							2159	9									
11	39870	X	30212	-0-	-9658 B	-0-	829	1	27216	2	Y	1970	1932	0	38	1	-0-
							2167	9									
12	38471	X	NO RPT	-0-	-38471 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,694

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	44661	-0-	-10891 B	-0-	1208 3820	1 9	39633	2	Y	3473	3400	0	73	1	-0-
02	50176	X	33932	-0-	-16244 B	-0-	981 2740	1 9	30211	2	Y	2491	2425	0	66	1	-0-
03	53692	X	37542	-0-	-16150 B	-0-	1237 3522	1 9	32783	2	Y	3202	3139	0	63	1	-0-
04	48930	X	32833	-0-	-16097 B	-0-	1080 3066	1 9	28687	2	Y	2787	2729	0	58	1	-0-
05	50561	X	33148	-0-	-17413 B	-0-	1095 2431	1 9	29622	2	Y	2210	2191	0	19	1	-0-
06	43230	X	30551	-0-	-12679 B	-0-	1159 2401	1 9	26991	2	Y	2183	2172	0	11	1	-0-
07	29268	X	29268	-0-	-0- B	-0-	1064 2357	1 9	25847	2	Y	2143	2134	0	9	1	-0-
08	32395	X	27857	-0-	-4538 B	-0-	1277 2739	1 9	23841	2	Y	2490	2418	0	72	1	-0-
09	31350	X	24474	-0-	-6876 B	-0-	827 1885	1 9	21762	2	Y	1714	1662	0	52	1	-0-
10	32395	X	23658	-0-	-8737 B	-0-	713 1887	1 9	21058	2	Y	1715	1668	0	47	1	-0-
11	30540	X	22146	-0-	-8394 B	-0-	596 1905	1 9	19645	2	Y	1732	1705	0	27	1	-0-
12	29264	X	NO RPT	-0-	-29264 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,140

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	29097	-0-	-7421 B	-0-	785 2498	1 9	25814	2	Y	2271	2223	0	48	1	-0-
02	32984	X	21700	-0-	-11284 B	-0-	627 1738	1 9	19335	2	Y	1580	1538	0	42	1	-0-
03	35371	X	24404	-0-	-10967 B	-0-	804 2247	1 9	21353	2	Y	2043	2002	0	41	1	-0-
04	32580	X	22557	-0-	-10023 B	-0-	743 2032	1 9	19782	2	Y	1847	1807	0	40	1	-0-
05	33666	X	24803	-0-	-8863 B	-0-	825 1662	1 9	22316	2	Y	1511	1496	0	15	1	-0-
06	28170	X	22078	-0-	-6092 B	-0-	844 1593	1 9	19641	2	Y	1448	1440	0	8	1	-0-
07	20832	X	20832	-0-	-0- B	-0-	763 1529	1 9	18540	2	Y	1390	1383	0	7	1	-0-
08	21948	X	19601	-0-	-2347 B	-0-	909 1730	1 9	16962	2	Y	1573	1522	0	51	1	-0-
09	21240	X	17542	-0-	-3698 B	-0-	595 1278	1 9	15669	2	Y	1162	1124	0	38	1	-0-
10	21948	X	17296	-0-	-4652 B	-0-	529 1123	1 9	15644	2	Y	1021	986	0	35	1	-0-
11	21240	X	16199	-0-	-5041 B	-0-	445 1088	1 9	14666	2	Y	989	969	0	20	1	-0-
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,835

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159540	X	29321	-0-	-1130219 B	-0-	793	1	26124	2	Y	2185	2137	0	48	1	-0-
							2404	9									
02	35140	X	22357	-0-	-12783 B	-0-	645	1	19966	2	Y	1587	1543	0	44	1	-0-
							1746	9									
03	34782	X	24431	-0-	-10351 B	-0-	804	1	21387	2	Y	2036	1995	0	41	1	-0-
							2240	9									
04	32310	X	21668	-0-	-10642 B	-0-	713	1	19007	2	Y	1771	1733	0	38	1	-0-
							1948	9									
05	33387	X	23114	-0-	-10273 B	-0-	765	1	20765	2	Y	1440	1427	0	13	1	-0-
							1584	9									
06	28380	X	20861	-0-	-7519 B	-0-	794	1	18530	2	Y	1397	1390	0	7	1	-0-
							1537	9									
07	19857	X	19857	-0-	-0- B	-0-	724	1	17641	2	Y	1356	1350	0	6	1	-0-
							1492	9									
08	21452	X	18886	-0-	-2566 B	-0-	869	1	16272	2	Y	1586	1537	0	49	1	-0-
							1745	9									
09	20760	X	16513	-0-	-4247 B	-0-	560	1	14764	2	Y	1081	1046	0	35	1	-0-
							1189	9									
10	21452	X	16353	-0-	-5099 B	-0-	494	1	14574	2	Y	1168	1135	0	33	1	-0-
							1285	9									
11	20760	X	15102	-0-	-5658 B	-0-	408	1	13436	2	Y	1144	1125	0	19	1	-0-
							1258	9									
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,751

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		173481	-0-	173481 B	173481	155907	2	17574	9	Y	15976	15669	0	307	1	-0-
05	386022	X	212541	-0-	-173481 B	-0-	192545	2	19996	9	Y	18178	18055	0	123	1	-0-
06	197940	X	182613	-0-	-15327 B	-0-	163517	2	19096	9	Y	17360	17295	0	65	1	-0-
07	204538	X	160895	-0-	-43643 B	-0-	144138	2	16757	9	Y	15234	15184	0	50	1	-0-
08	204538	X	143147	-0-	-61391 B	-0-	125370	2	17777	9	Y	16161	15787	0	374	1	-0-
09	197940	X	117563	-0-	-80377 B	-0-	106483	2	11080	9	Y	10073	9821	0	252	1	-0-
10	204538	X	107270	-0-	-97268 B	-0-	97544	2	9726	9	Y	8842	8627	0	215	1	-0-
11	182610	X	93369	-0-	-89241 B	-0-	84479	2	8890	9	Y	8082	7968	0	114	1	-0-
12	160890	X	NO RPT	-0-	-160890 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,906

KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		234502	-0-	234502 B	234502	207909	2	26593	9	Y	24175	23770	0	405	1	-0-
05	529884	X	295382	-0-	-234502 B	-0-	263910	2	31472	9	Y	28611	28444	0	167	1	-0-
06	257936	X	257936	-0-	-0- B	-0-	227464	2	30472	9	Y	27702	27613	0	89	1	-0-
07	229054	X	229054	-0-	-0- B	-0-	202082	2	26972	9	Y	24520	24450	0	70	1	-0-
08	202440	X	202440	-0-	-0- B	-0-	173940	2	28500	9	Y	25909	25394	0	515	1	-0-
09	165609	X	165609	-0-	-0- B	-0-	148053	2	17556	9	Y	15960	15612	0	348	1	-0-
10	153492	X	153492	-0-	-0- B	-0-	138218	2	15274	9	Y	13885	13583	0	302	1	-0-
*11	135559	X	135559	-0-	-0- B	-0-	121512	2	14047	9	Y	12770	12607	0	163	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,532

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		224296	-0-	224296 B	224296		199325	2	24971	9	Y	22701	22309	0	392	1	-0-
05	510775	X	286479	-0-	-224296 B	-0-		256993	2	29486	9	Y	26805	26641	0	164	1	-0-
06	253345	X	253345	-0-	-0- B	-0-		224576	2	28769	9	Y	26154	26065	0	89	1	-0-
07	255130	X	226544	-0-	-28586 B	-0-		200896	2	25648	9	Y	23316	23246	0	70	1	-0-
08	255130	X	201041	-0-	-54089 B	-0-		173758	2	27283	9	Y	24803	24285	0	518	1	-0-
09	246900	X	165481	-0-	-81419 B	-0-		148285	2	17196	9	Y	15633	15282	0	351	1	-0-
10	255130	X	150365	-0-	-104765 B	-0-		135266	2	15099	9	Y	13726	13428	0	298	1	-0-
11	246900	X	132731	-0-	-114169 B	-0-		118595	2	14136	9	Y	12851	12691	0	160	1	-0-
12	226548	X	NO RPT	-0-	-226548 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,989

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		104204	-0-	104204 B	104204		98752	2	5452	9	Y	4956	4917	0	39	1	-0-
07	DELQ PR		364322	-0-	364322 B	468526		340707	2	23615	9	Y	21468	21347	0	121	1	-0-
08	DELQ PR		310668	-0-	310668 B	779194		281794	2	28874	9	Y	26249	25401	0	848	1	-0-
09	1011752	X	232558	-0-	-779194 B	-0-		217166	2	15392	9	Y	13993	13473	0	520	1	-0-
10	372093	X	194698	-0-	-177395 B	-0-		182577	2	12121	9	Y	11019	10610	0	409	1	-0-
11	360090	X	156017	-0-	-204073 B	-0-		145785	2	10232	9	Y	9302	9102	0	200	1	-0-
12	364312	X	NO RPT	-0-	-364312 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,987

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		100754	-0-	100754 B	100754		95888	2	4866	9	Y	4424	4386	0	38	1	-0-
07	DELQ PR		409643	-0-	409643 B	510397		385792	2	23851	9	Y	21683	21545	0	138	1	-0-
08	DELQ PR		324694	-0-	324694 B	835091		296437	2	28257	9	Y	25688	24794	0	894	1	-0-
09	1079566	X	244475	-0-	-835091 B	-0-		229678	2	14797	9	Y	13452	12902	0	550	1	-0-
10	368869	X	203854	-0-	-165015 B	-0-		192194	2	11660	9	Y	10600	10169	0	431	1	-0-
11	356970	X	167773	-0-	-189197 B	-0-		157785	2	9988	9	Y	9080	8863	0	217	1	-0-
12	368869	X	NO RPT	-0-	-368869 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,927

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		106605	-0-	106605 B	106605		101412	2	5193	9	Y	4721	4680	0	41	1	-0-
07	DELQ PR		409643	-0-	409643 B	516248		385792	2	23851	9	Y	21683	21545	0	138	1	-0-
08	DELQ PR		355121	-0-	355121 B	871369		325510	2	29611	9	Y	26919	25937	0	982	1	-0-
09	1146131	X	274762	-0-	-871369 B	-0-		258398	2	16364	9	Y	14876	14256	0	620	1	-0-
10	409262	X	239356	-0-	-169906 B	-0-		226177	2	13179	9	Y	11981	11473	0	508	1	-0-
11	396060	X	199680	-0-	-196380 B	-0-		188028	2	11652	9	Y	10593	10335	0	258	1	-0-
12	409262	X	NO RPT	-0-	-409262 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,585,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,773

ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		117087	-0-	117087 B	117087		112507	2	4580	9	Y	4164	4119	0	45	1	-0-
07	0		467799	-0-	467799 B	584886		444069	2	23730	9	Y	21573	21414	0	159	1	-0-
08	DELQ PR		438704	-0-	438704 B	1023590		407379	2	31325	9	Y	28477	27245	0	1232	1	-0-
09	1372313	X	348723	-0-	-1023590 B	-0-		330706	2	18017	9	Y	16379	15584	0	795	1	-0-
10	481461	X	303574	-0-	-177887 B	-0-		288649	2	14925	9	Y	13568	12919	0	649	1	-0-
11	465930	X	253653	-0-	-212277 B	-0-		240490	2	13163	9	Y	11966	11635	0	331	1	-0-
12	481461	X	NO RPT	-0-	-481461 B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	781	-0-	-397	B	-0-	58 679	1 9	44	2	N	617	633	1			159
02	868	N	540	-0-	-328	B	-0-	46 484	1 9	10	2	N	440	388	1			211
03	775	N	755	-0-	-20	B	-0-	14	1	741	9	N	674	762	1			123
04	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-					N	577	581	1			119
05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	29	1	619	9	N	563	552	1			130
06	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	132 626	1 9	170	2	N	569	552	1			147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	608	615	1			140
08	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	43 650	1 9	65	2	N	591	610	1			121
09	930	N	794	-0-	-136	B	-0-	118 563	1 9	113	2	N	512	540	1			93
10	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	55 667	1 9	19	2	N	606	583	1			116
11	720	N	600	-0-	-120	B	-0-	41	1	559	9	N	508	504	1			120
12	806	N	668	-0-	-138	B	-0-	21	2	647	9	N	588	597	1			111

TOTAL GAS PROD: 7,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,853

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	B	-939657	3	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-939657					Y	-0-					-0-
03	0	N	82	-0-	82	B	-939575	82	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	B	-939575					Y	-0-					-0-
05	0	N	2100	-0-	2100	B	-937475	2100	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-937475					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-937475					Y	-0-					-0-
08	682	N	31	-0-	-651	B	-937475	31	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-937475					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-937475					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-937475					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-937475					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	1705	X	2027	-0-	322	B	-304005	1599	3	428	9	Y	389	360	1			300
02	1540	X	1808	-0-	268	B	-303737	1808	3			Y	-0-					300
03	403	X	4075	-0-	3672	B	-300065	4075	3			Y	-0-					300
04	1950	X	2152	-0-	202	B	-299863	2152	3			Y	-0-					300
05	2015	X	3525	-0-	1510	B	-298353	3525	3			Y	-0-					300
06	3930	X	3394	-0-	-536	B	-298353	3394	3			Y	-0-					300
07	4061	X	5153	-0-	1092	B	-297261	5153	3			Y	-0-					300
08	4061	X	3099	-0-	-962	B	-297261	3099	3			Y	-0-					300
09	3390	X	2136	-0-	-1254	B	-297261	2136	3			Y	-0-					300
10	4061	X	2550	-0-	-1511	B	-297261	2550	3			Y	-0-					300
11	3930	X	3396	-0-	-534	B	-297261	157	1	3239	3	Y	-0-					300
12	4061	X	2394	-0-	-1667	B	-297261	107	1	2287	3	Y	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-237139					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	7	-0-	-551 B	-229337	7	3			Y	-0-					-0-
02	504	X	190	-0-	-314 B	-229337	190	3			Y	-0-					-0-
03	124	X	1839	-0-	1715 B	-227622	1839	3			Y	-0-					-0-
04	30	X	986	-0-	956 B	-226666	986	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	2300	-0-	2083 B	-224583	2300	3			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1849	-0-	79 B	-224504	1849	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-224504					Y	-0-					-0-
08	1829	N	2047	-0-	218 B	-224286	2047	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1311	-0-	-459 B	-224286	1311	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	428	-0-	428 B	-223858	428	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	2065	-0-	295 B	-223563	96	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-223563					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	822	-0-	-4665 B	-830878	822	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	962	-0-	-3322 B	-830878	962	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-830878					Y	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160 B	-830878					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-830878					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020 B	-830878					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054 B	-830878					Y	-0-					-0-
08	0	X	72	-0-	72 B	-830806	72	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	5506	-0-	5506 B	-825300	5506	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	2117	-0-	2117 B	-823183	2117	3			Y	-0-					-0-
11	60	X	463	-0-	403 B	-822780	21	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5269	-0-	-218 B	-822780	235	1	5034	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1057	-0-	-28 B	-0-	713 105	1 9	239	3	N	95					130
02	840	N	828	-0-	-12 B	-0-	645 72	1 9	111	3	N	65					195
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	713 91	1 9	130	3	N	83	163	1			115
04	1020	N	770	-0-	-250 B	-0-	690	1	80	9	N	73					188
05	930	N	799	-0-	-131 B	-0-	713	1	86	9	N	78	181	1			85
06	900	N	754	-0-	-146 B	-0-	690	1	64	9	N	58					143
07	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	713	1	106	9	N	96	181	1			58
08	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	713	1	201	9	N	183					241
09	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	690	1	74	9	N	67	150	1			158
10	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	713	1	55	9	N	50					208
11	870	N	753	-0-	-117 B	-0-	690	1	63	9	N	57					265
*12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	713	1	70	9	N	64	176	1			153

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	267	-0-		-198	B	-42961	10	1	149	3	Y	98	92	0		31
									108	9								
02	476	N	-0-	-0-		-476	B	-42961					Y	-0-	31	0		-0-
03	496	N	410	-0-		-86	B	-42961	21	1	309	3	Y	72	49	0		23
									1	4	79	9						
04	270	N	4350	-0-		4080	B	-38881	278	1	3945	3	Y	6	27	0		2
									120	4	7	9						
05	0	N	873	-0-		873	B	-38008	59	1	812	3	Y	-0-				2
									2	4								
06	420	N	4	-0-		-416	B	-38008	3	3	1	9	Y	1	2	0		1
07	0	N	81	-0-		81	B	-37927	6	3	75	9	Y	68	51	0		18
08	1116	X	779	-0-		-337	B	-37927	5	1	61	3	Y	648	477	0		189
									713	9								
*09	1080	X	917	-0-		-163	B	-37927	32	1	422	3	Y	419	504	0		104
									2	4	461	9						
10	868	X	632	-0-		-236	B	-37927	27	1	353	3	Y	227	242	0		89
									2	4	250	9						
11	750	X	624	-0-		-126	B	-37927	24	1	311	3	Y	261	296	0		54
									2	4	287	9						
12	961	X	NO RPT	-0-		-961	B	-37927					Y	NO RPT				54

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	427	-0-		148	B	-129803	34	1	346	3	Y	43	39	0		14
									47	9								
02	280	X	170	-0-		-110	B	-129803	10	1	140	3	Y	18	22	0		10
									20	9								
03	372	X	157	-0-		-215	B	-129803	8	1	145	3	Y	4	13	0		1
									4	9								
04	420	X	297	-0-		-123	B	-129803	15	1	274	3	Y	7	6	0		2
									8	9								
05	434	X	296	-0-		-138	B	-129803	15	1	274	3	Y	6	6	0		2
									7	9								
06	420	X	278	-0-		-142	B	-129803	16	1	256	3	Y	5	6	0		1
									6	9								
07	186	X	262	-0-		76	B	-129727	15	1	241	3	Y	5	5	0		1
									6	9								
08	310	X	193	-0-		-117	B	-129727	9	1	164	3	Y	18	14	0		5
									20	9								
*09	300	X	22	-0-		-278	B	-129727	9	3	13	9	Y	12	14	0		3
10	310	X	17	-0-		-293	B	-129727	1	1	16	3	Y	-0-	3	0		-0-
11	270	X	-0-	-0-		-270	B	-129727					Y	-0-				-0-
12	248	X	NO RPT	-0-		-248	B	-129727					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4937	-0-		318	B	-47496	757	1	3480	3	Y	631	617	0		209
									6	4	694	9						
02	4116	X	3036	-0-		-1080	B	-47496	390	1	2198	3	Y	403	387	0		225
									5	4	443	9						
03	4960	X	4348	-0-		-612	B	-47496	217	1	3174	3	Y	865	815	0		275
									5	4	952	9						
04	4800	X	4701	-0-		-99	B	-47496	254	1	3602	3	Y	668	726	0		217
									110	4	735	9						
05	4960	X	4219	-0-		-741	B	-47496	239	1	3287	3	Y	624	647	0		194
									7	4	686	9						
06	4770	X	3970	-0-		-800	B	-47496	230	1	3100	3	Y	577	646	0		125
									5	4	635	9						
07	4619	X	3913	-0-		-706	B	-47496	226	1	3011	3	Y	599	566	0		158
									17	4	659	9						
08	4867	X	4053	-0-		-814	B	-47496	235	1	3160	3	Y	589	576	0		171
									10	4	648	9						
*09	4710	X	4008	-0-		-702	B	-47496	235	1	3132	3	Y	577	605	0		143
									6	4	635	9						
10	4216	X	3875	-0-		-341	B	-47496	236	1	3096	3	Y	482	436	0		189
									13	4	530	9						
11	3960	X	4249	-0-		289	B	-47207	258	1	3306	3	Y	615	677	0		127
									8	4	677	9						
12	4154	X	NO RPT	-0-		-4154	B	-47207					Y	NO RPT				127

TOTAL GAS PROD: 45,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,630

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3395	-0-		3395	B	-538260	184	1	2858	3	Y	316	310	0		101
									5	4	348	9						
02	0	X	2255	-0-		2255	B	-536005	131	1	1923	3	Y	179	183	0		97
									4	4	197	9						
03	0	X	3100	-0-		3100	B	-532905	190	1	2846	3	Y	54	134	0		17
									5	4	59	9						
04	3300	X	3491	-0-		191	B	-532715	205	1	2913	3	Y	258	191	0		84
									89	4	284	9						
05	3410	X	3096	-0-		-314	B	-532715	209	1	2874	3	Y	6	88	0		2
									6	4	7	9						
06	3300	X	2472	-0-		-828	B	-532715	170	1	2298	3	Y	-0-	2	0		-0-
									4	4								
07	3348	X	2424	-0-		-924	B	-532715	154	1	2047	3	Y	192	141	0		51
									12	4	211	9						
08	3596	X	3013	-0-		-583	B	-532715	187	1	2509	3	Y	281	250	0		82
									8	4	309	9						
09	3480	X	1978	-0-		-1502	B	-532715	133	1	1767	3	Y	68	133	0		17
									3	4	75	9						
10	3100	X	1617	-0-		-1483	B	-532715	105	1	1380	3	Y	115	87	0		45
									5	4	127	9						
11	2910	X	2113	-0-		-797	B	-532715	136	1	1738	3	Y	214	215	0		44
									4	4	235	9						
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007	B	-532715					Y	NO RPT				44

TOTAL GAS PROD: 28,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,683

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4347	-0-		4347	B	37742	218	1	3400	3	Y	657	664	0			211
									6	4	723	9						
02	40956	X	3214	-0-		-37742	B	-0-	172	1	2528	3	Y	462	423	0			250
									6	4	508	9						
03	3712	X	3712	-0-		-0-	B	-0-	226	1	3381	3	Y	90	312	0			28
									6	4	99	9						
04	4185	X	4185	-0-		-0-	B	-0-	218	1	3091	3	Y	711	508	0			231
									94	4	782	9						
05	4134	X	4134	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3122	3	Y	708	719	0			220
									6	4	779	9						
06	3362	X	3362	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2542	3	Y	571	667	0			124
									4	4	628	9						
07	3719	X	3719	-0-		-0-	B	-0-	208	1	2770	3	Y	659	609	0			174
									16	4	725	9						
08	11086	X	11086	-0-		-0-	B	-0-	643	1	8639	3	Y	1610	1355	1			429
									33	4	1771	9						
*09	10424	X	10424	-0-		-0-	B	-0-	618	1	8217	3	Y	1429	1504	0			354
									17	4	1572	9						
10	10347	X	10347	-0-		-0-	B	-0-	629	1	8264	3	Y	1292	1140	0			506
									33	4	1421	9						
11	8978	X	8978	-0-		-0-	B	-0-	578	1	7396	3	Y	898	1218	0			186
									16	4	988	9						
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 67,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,087

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5453	-0-		5453	B	-797708	322	1	5013	3	Y	99	98	0			32
									9	4	109	9						
02	0	X	4442	-0-		4442	B	-793266	275	1	4048	3	Y	100	78	0			54
									9	4	110	9						
03	0	X	5834	-0-		5834	B	-787432	365	1	5450	3	Y	9	60	0			3
									9	4	10	9						
04	5280	X	5211	-0-		-69	B	-787432	330	1	4676	3	Y	56	41	0			18
									143	4	62	9						
05	5456	X	5369	-0-		-87	B	-787432	357	1	4915	3	Y	79	73	0			24
									10	4	87	9						
06	6090	X	4565	-0-		-1525	B	-787432	308	1	4148	3	Y	93	97	0			20
									7	4	102	9						
07	5673	X	5165	-0-		-508	B	-787432	353	1	4700	3	Y	77	77	0			20
									27	4	85	9						
08	5673	X	6715	-0-		1042	B	-786390	460	1	6181	3	Y	49	55	0			14
									20	4	54	9						
*09	5220	X	6924	-0-		1704	B	-784686	480	1	6387	3	Y	44	47	0			11
									48	9								
10	5363	X	7006	-0-		1643	B	-783043	491	1	6453	3	Y	36	33	0			14
									22	4	40	9						
11	5490	X	6778	-0-		1288	B	-781755	487	1	6230	3	Y	45	50	0			9
									11	4	50	9						
12	5673	X	NO RPT	-0-		-5673	B	-781755					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 63,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		131051	-0-	131051	B	131051	441 5123	1 9	125487	2	N	4657	4187	1	12	8	458
04	DELQ PR		269594	-0-	269594	B	400645	1165 9698	1 9	258731	2	N	8816	8794	1	6	8	474
05	635220	X	234575	-0-	-400645	B	-0-	1056 8471	1 9	225048	2	N	7701	7435	1	6	8	734
06	333900	X	193369	-0-	-140531	B	-0-	957 5761	1 9	186651	2	N	5237	5575	1	5	8	391
07	345030	X	175514	-0-	-169516	B	-0-	717 6172	1 9	168625	2	N	5611	5254	1	3	8	745
08	345030	X	154503	-0-	-190527	B	-0-	686 4767	1 9	149050	2	N	4334	4441	1	3	8	635
09	269580	X	133802	-0-	-135778	B	-0-	446 3830	1 9	129526	2	N	3482	3763	1			354
10	234577	X	89357	-0-	-145220	B	-0-	466 2833	1 9	86058	2	N	2575	2771	1			158
11	193380	X	99327	-0-	-94053	B	-0-	739 3299	1 9	95289	2	N	2999	2719	1	21	8	417
12	175522	X	109427	-0-	-66095	B	-0-	846 3659	1 9	104922	2	N	3326	3332	1	7	8	404

TOTAL GAS PROD: 1,590,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,738

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	X	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	86	2	N	11					131
							12	9									
02	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					131
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	131					131
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	128	1	2113	2	N	2					40
							2	9									
02	1441	X	1441	-0-	-0- B	-0-	150	1	1255	2	N	5					45
							30	4	6	9							
03	5027	X	5027	-0-	-0- B	-0-	620	1	4272	2	N	-0-					45
							135	4									
04	2270	X	2270	-0-	-0- B	-0-	461	1	1528	2	N	203	121	1			127
							58	4	223	9							
05	1196	X	1196	-0-	-0- B	-0-	307	1	889	2	N	-0-					127
06	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	977	1	3653	2	N	5	89	1			43
							34	4	6	9							
07	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	1157	1	4403	2	N	-0-					43
							15	4									
08	5906	X	5906	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4760	2	N	-0-					43
							36	4									
09	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	859	1	3839	2	Y	-0-					43
10	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	1098	1	4024	2	Y	-0-					43
*11	4202	X	4202	-0-	-0- B	-0-	1093	1	3063	3	Y	42					42
							46	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 42,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	112	191	1			87
							123	9									
02	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	2	1	138	2	Y	-0-					87
03	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	73	1	325	2	Y	104	80	1			111
							13	4	114	9							
04	116	X	116	-0-	-0- B	-0-	14	1	49	2	Y	48					159
							53	9									
05	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	30	1	110	2	Y	87	194	1			52
							96	9									
06	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	Y	65					117
							72	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	29					146
08	1376	X	1376	-0-	-0- B	-0-	234	1	1122	2	Y	18	120	1			44
							20	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	10					54
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					56
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	56					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					227
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	227					227
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 227

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72	105	1			125
04	119	X	119	-0-	-0- B	-0-	23	1	71	2	Y	23					148
							25	9									
05	1719	X	1719	-0-	-0- B	-0-	364	1	1331	2	Y	22					170
							24	9									
06	2244	X	2244	-0-	-0- B	-0-	520	1	1692	2	Y	1					171
							31	4	1	9							
07	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	9	Y	4					175
08	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	3	2	Y	24	71	1			128
							26	9									
09	49	X	49	-0-	-0- B	-0-	3	1	10	2	Y	33					161
							36	9									
10	568	X	568	-0-	-0- B	-0-	118	1	440	2	Y	9					170
							10	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	147					147
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	X	413	-0-	-0- B	-0-	23	1	346	2	Y	40					100
							44	9									
02	404	X	404	-0-	-0- B	-0-	7	1	363	2	Y	31	59	1			72
							34	9									
03	131	X	131	-0-	-0- B	-0-	15	1	114	2	Y	2					74
							2	9									
04	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	299	1	1452	2	Y	279	166	1			187
							64	4	307	9							
05	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-	372	1	1311	2	Y	565	650	1			102
							622	9									
06	2000	X	2000	-0-	-0- B	-0-	303	1	1166	2	Y	476	436	1			142
							7	4	524	9							
07	2103	X	2103	-0-	-0- B	-0-	309	1	1242	2	Y	502	479	1			165
							552	9									
08	1790	X	1790	-0-	-0- B	-0-	226	1	1000	2	Y	513	564	1			114
							564	9									
09	2106	X	2106	-0-	-0- B	-0-	352	1	1273	2	Y	437	504	1			47
							481	9									
10	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	286	1	967	2	Y	439	347	1			139
							483	9									
*11	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	177	1	495	3	Y	611	424	1			187
							672	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
02	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
03	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
04	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	27	1			76
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					76
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	72					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	71	1	1405	2	N	181	128	1			215
							199	9									
02	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	451	1	900	2	N	149	126	1			238
							31	4	164	9							
03	1612	X	757	-0-	-855 B	-0-	65	1	490	2	N	172	78	1			332
							13	4	189	9							
04	1620	X	879	-0-	-741 B	-0-	116	1	560	2	N	156	240	1			248
							31	4	172	9							
05	1705	X	859	-0-	-846 B	-0-	140	1	567	2	N	138	136	1			250
							152	9									
06	1650	X	641	-0-	-1009 B	-0-	95	1	388	2	N	144	119	1			275
							158	9									
07	899	N	823	-0-	-76 B	-0-	142	1	537	2	N	131	188	1			218
							144	9									
08	868	N	781	-0-	-87 B	-0-	118	1	500	2	N	148	189	1			177
							163	9									
09	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	105	1	490	2	N	49	61	1			165
							54	9									
10	837	N	585	-0-	-252 B	-0-	109	1	401	2	N	68					233
							75	9									
*11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	146	1	410	3	N	305					305
							336	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					305

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,641

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	844	-0-	-148 B	-0-	35	1	502	2	N	279	192	1			145
							307	9									
02	896	X	401	-0-	-495 B	-0-	2	1	185	2	N	182	189	1			138
							14	4	200	9							
03	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	496	1	3299	2	N	214	189	1			163
							86	4	235	9							
04	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	787	1	2871	2	N	402	322	1			243
							101	4	442	9							
05	1900	X	1900	-0-	-0- B	-0-	357	1	1418	2	N	104	187	1			160
							11	4	114	9							
06	3840	X	2090	-0-	-1750 B	-0-	378	1	1549	2	N	138	193	1			105
							11	4	152	9							
07	3968	X	3196	-0-	-772 B	-0-	616	1	2306	2	N	249	191	1			163
							274	9									
08	3968	X	3100	-0-	-868 B	-0-	531	1	2311	2	N	222	350	1			35
							14	4	244	9							
09	3840	X	2653	-0-	-1187 B	-0-	446	1	2009	2	Y	180	183	1			32
							198	9									
10	3193	X	3178	-0-	-15 B	-0-	620	1	2287	2	Y	246	193	1			85
							271	9									
*11	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	1018	1	2852	3	Y	351	191	1			160
							386	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193 B	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,567

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1341	-0-	-271 B	-0-	289	1	879	2	Y	157	224	1			48
							173	9									
02	1344	X	957	-0-	-387 B	-0-	137	1	699	2	Y	110					158
							121	9									
03	1426	X	1397	-0-	-29 B	-0-	234	1	1075	2	Y	80	118	1			120
							88	9									
04	1439	X	1439	-0-	-0- B	-0-	227	1	1116	2	Y	87	112	1			95
							96	9									
05	1422	X	1422	-0-	-0- B	-0-	242	1	1094	2	Y	78	116	1			57
							86	9									
06	1352	X	1352	-0-	-0- B	-0-	263	1	999	2	Y	82	79	1			60
							90	9									
07	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	384	1	1254	2	Y	102	134	1			28
							112	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	239	1	1125	2	Y	93	59	1			62
							102	9									
09	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	185	1	1132	2	Y	82	77	1			67
							90	9									
10	1736	N	1422	-0-	-314 B	-0-	283	1	1040	2	Y	90					157
							99	9									
*11	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	215	1	976	3	Y	222	149	1			73
							244	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 15,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2185	-0-	-1132 B	-0-	429	1	1387	2	Y	335	308	1			159
							369	9									
02	2576	X	1710	-0-	-866 B	-0-	255	1	1171	2	Y	258	265	1			152
							284	9									
03	2790	X	2169	-0-	-621 B	-0-	335	1	1516	2	Y	289	254	1			187
							318	9									
04	2520	X	2281	-0-	-239 B	-0-	324	1	1579	2	Y	344	371	1			160
							378	9									
05	2480	X	2369	-0-	-111 B	-0-	374	1	1665	2	Y	300	190	1			270
							330	9									
06	2350	X	2350	-0-	-0- B	-0-	432	1	1710	2	Y	189	345	1			114
							208	9									
07	2356	X	2192	-0-	-164 B	-0-	415	1	1460	2	Y	288	227	1			175
							317	9									
08	2356	X	1999	-0-	-357 B	-0-	306	1	1447	2	Y	224	242	1			157
							246	9									
09	2340	X	2039	-0-	-301 B	-0-	247	1	1465	2	Y	297	237	1			217
							327	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214 B	-0-	400	1	1525	2	Y	254	244	1			227
							279	9									
*11	2340	X	2254	-0-	-86 B	-0-	322	1	1461	3	Y	428	369	1			59
							471	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 23,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	318	-0-	-1728 B	-0-	211	1	101	2	N	5					168
							6	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0- B	-0-	435	1	1927	2	N	362	385	1			145
							398	9									
03	2015	X	1621	-0-	-394 B	-0-	614	1	888	2	N	108					253
							119	9									
04	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	978	1	1056	2	N	202	195	1			260
							222	9									
05	3069	X	1936	-0-	-1133 B	-0-	868	1	868	2	N	182	170	1			272
							200	9									
06	2970	X	1922	-0-	-1048 B	-0-	1489	1	258	2	N	159	193	1			238
							175	9									
07	3069	X	1865	-0-	-1204 B	-0-	1211	1	549	2	N	95	186	1			147
							105	9									
08	2325	X	580	-0-	-1745 B	-0-	99	1	447	2	N	31					178
							34	9									
09	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	632	1	1456	2	N	264	177	1			265
							290	9									
10	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	1316	1	1169	2	N	165	170	1			260
							182	9									
*11	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	1120	1	694	3	N	393	183	1			210
							432	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 20,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1630	-0-	-292 B	-0-	341	1	1063	2	Y	205	150	1			138
							226	9									
02	1652	X	1359	-0-	-293 B	-0-	208	1	1002	2	Y	135	115	1			158
							149	9									
03	1829	X	1411	-0-	-418 B	-0-	224	1	974	2	Y	194	194	1			158
							213	9									
04	1770	X	1297	-0-	-473 B	-0-	191	1	929	2	Y	161	108	1			211
							177	9									
05	1705	X	1515	-0-	-190 B	-0-	238	1	1059	2	Y	198	246	1			163
							218	9									
06	1590	X	1262	-0-	-328 B	-0-	248	1	867	2	Y	134	181	1			116
							147	9									
07	1519	X	1453	-0-	-66 B	-0-	277	1	991	2	Y	168	201	1			83
							185	9									
08	1519	X	1505	-0-	-14 B	-0-	239	1	1122	2	Y	131	78	1			136
							144	9									
09	1500	X	1500	-0-	-0- B	-0-	185	1	1141	2	Y	158	108	1			186
							174	9									
10	1519	X	1368	-0-	-151 B	-0-	267	1	923	2	Y	162	135	1			213
							178	9									
*11	1607	X	1607	-0-	-0- B	-0-	224	1	1016	3	Y	334	283	1			51
							367	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,980

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2996	-0-	-1437 B	-0-	680	1	2059	2	Y	234	271	1			58
							257	9									
02	3752	X	3084	-0-	-668 B	-0-	512	1	2352	2	Y	200	91	1			167
							220	9									
03	3317	X	2965	-0-	-352 B	-0-	500	1	2162	2	Y	275	332	1			110
							303	9									
04	3150	X	2677	-0-	-473 B	-0-	429	1	2092	2	Y	142	164	1			88
							156	9									
05	3410	X	2847	-0-	-563 B	-0-	470	1	2111	2	Y	242	243	1			87
							266	9									
06	3300	X	2329	-0-	-971 B	-0-	435	1	1664	2	Y	209	238	1			58
							230	9									
07	3410	X	1809	-0-	-1601 B	-0-	301	1	1442	2	Y	60	38	1			80
							66	9									
08	2976	X	2960	-0-	-16 B	-0-	457	1	2171	2	Y	302	294	1			88
							332	9									
09	2760	X	2589	-0-	-171 B	-0-	327	1	1994	2	Y	244	224	1			108
							268	9									
10	2852	X	2596	-0-	-256 B	-0-	482	1	1839	2	Y	250	160	1			198
							275	9									
*11	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	437	1	1984	3	Y	422	309	1			113
							464	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 29,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2681	-0-	-915 B	-0-	568	1	1741	2	Y	338	258	1			135
							372	9									
02	2828	X	2625	-0-	-203 B	-0-	346	1	2093	2	Y	169	192	1			112
							186	9									
03	3131	X	3128	-0-	-3 B	-0-	577	1	2336	2	Y	195	189	1			118
							215	9									
04	2940	X	2798	-0-	-142 B	-0-	420	1	2086	2	Y	265	295	1			88
							292	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84 B	-0-	477	1	2152	2	Y	295	290	1			93
							325	9									
06	3030	X	2578	-0-	-452 B	-0-	482	1	1808	2	Y	262	252	1			103
							288	9									
07	3131	X	2795	-0-	-336 B	-0-	564	1	1988	2	Y	221	236	1			88
							243	9									
08	3131	X	2457	-0-	-674 B	-0-	389	1	1816	2	Y	229	289	1			28
							252	9									
09	2850	X	2497	-0-	-353 B	-0-	329	1	1920	2	Y	225	111	1			142
							248	9									
10	2945	X	2674	-0-	-271 B	-0-	501	1	1881	2	Y	265	377	1			30
							292	9									
*11	2700	X	1991	-0-	-709 B	-0-	299	1	1359	3	Y	303	243	1			60
							333	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 29,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1989	-0-	-181 B	-0-	425	1	1238	2	Y	296	328	1			65
							326	9									
02	1876	X	1606	-0-	-270 B	-0-	199	1	1121	2	Y	260	223	1			102
							286	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0- B	-0-	329	1	1457	2	Y	287	206	1			183
							316	9									
04	1920	X	1738	-0-	-182 B	-0-	243	1	1194	2	Y	274	399	1			58
							301	9									
05	1984	X	1618	-0-	-366 B	-0-	240	1	1088	2	Y	264	172	1			150
							290	9									
06	2040	X	1197	-0-	-843 B	-0-	206	1	794	2	Y	179	221	1			108
							197	9									
07	2108	X	1429	-0-	-679 B	-0-	250	1	881	2	Y	271	344	1			35
							298	9									
08	2108	X	1200	-0-	-908 B	-0-	164	1	754	2	Y	256	261	1			30
							282	9									
09	1740	X	795	-0-	-945 B	-0-	65	1	457	2	Y	248	228	1			50
							273	9									
10	1612	X	755	-0-	-857 B	-0-	109	1	389	2	Y	234	139	1			145
							257	9									
*11	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	239	1	1082	3	Y	377	274	1			103
							415	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,946

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	998	-0-		-56	B	-0-		169	1	469	2	Y	327	375	1			52
										360	9									
02	1258	X	1258	-0-		-0-	B	-0-		121	1	884	2	Y	230	47	1			235
										253	9									
03	1130	X	1130	-0-		-0-	B	-0-		160	1	600	2	Y	336	401	1			170
										370	9									
04	960	X	826	-0-		-134	B	-0-		84	1	434	2	Y	280	367	1			83
										308	9									
05	1395	X	1075	-0-		-320	B	-0-		142	1	618	2	Y	286	256	1			113
										315	9									
06	1350	X	774	-0-		-576	B	-0-		104	1	415	2	Y	232	248	1			97
										255	9									
07	1395	X	1170	-0-		-225	B	-0-		189	1	670	2	Y	283	236	1			144
										311	9									
08	1116	X	792	-0-		-324	B	-0-		134	1	535	2	Y	112	223	1			33
										123	9									
09	1050	X	926	-0-		-124	B	-0-		99	1	555	2	Y	247	220	1			60
										272	9									
10	2083	X	2083	-0-		-0-	B	-0-		659	1	1094	2	Y	300	273	1			87
										330	9									
*11	1495	X	1495	-0-		-0-	B	-0-		204	1	925	3	Y	333	203	1			130
										366	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-		-1178	B	-0-						Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,966

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7176	X	7176	-0-		-0-	B	-0-		714	1	5934	2	N	480	380	1			285
										528	9									
02	6440	X	4310	-0-		-2130	B	-0-		338	1	3752	2	N	200	373	1			112
										220	9									
03	7130	X	5747	-0-		-1383	B	-0-		1318	1	4146	2	N	257	176	1			193
										283	9									
04	6900	X	4776	-0-		-2124	B	-0-		2082	1	2391	2	N	275	190	1			278
										303	9									
05	7130	X	2560	-0-		-4570	B	-0-		1094	1	1339	2	N	115	361	1			32
										127	9									
06	6900	X	2921	-0-		-3979	B	-0-		778	1	1826	2	N	288	187	1			133
										317	9									
07	5735	X	3766	-0-		-1969	B	-0-		792	1	2737	2	N	215	180	1			168
										237	9									
08	5735	X	3838	-0-		-1897	B	-0-		881	1	2683	2	N	249	190	1			227
										274	9									
09	4770	X	2961	-0-		-1809	B	-0-		719	1	1996	2	N	224	376	1			75
										246	9									
10	3751	X	3747	-0-		-4	B	-0-		830	1	2690	2	N	206	186	1			95
										227	9									
*11	3720	X	3601	-0-		-119	B	-0-		1299	1	1995	3	N	279	166	1			113
										307	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-		-3844	B	-0-						N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 45,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,788

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4910	-0-	-2499 B	-0-	1076	1	3310	2	N	476	384	1			102
							524	9									
02	6692	X	3587	-0-	-3105 B	-0-	621	1	2523	2	N	403	382	1			123
							443	9									
03	6944	X	6047	-0-	-897 B	-0-	2188	1	3399	2	N	418	371	1			170
							460	9									
04	6824	X	6824	-0-	-0- B	-0-	3511	1	2911	2	N	365	380	1			155
							402	9									
05	6727	X	5862	-0-	-865 B	-0-	3050	1	2360	2	N	411	383	1			183
							452	9									
06	5850	X	3848	-0-	-2002 B	-0-	1582	1	1878	2	N	353	361	1			175
							388	9									
07	7037	X	3863	-0-	-3174 B	-0-	806	1	2563	2	N	449	557	1			67
							494	9									
08	7037	X	4058	-0-	-2979 B	-0-	1370	1	2307	2	N	346	360	1			53
							381	9									
09	6810	X	4134	-0-	-2676 B	-0-	1005	1	2708	2	N	383	188	1			248
							421	9									
10	5859	X	4749	-0-	-1110 B	-0-	239	1	4104	2	N	369	387	1			230
							406	9									
*11	4619	X	4619	-0-	-0- B	-0-	898	1	3079	3	N	584	379	1			205
							642	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 52,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,557

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	608	1	1873	2	Y	306	229	1			125
							337	9									
02	2296	X	1684	-0-	-612 B	-0-	228	1	1251	2	Y	186	193	1			118
							205	9									
03	2728	X	2007	-0-	-721 B	-0-	332	1	1474	2	Y	183	181	1			120
							201	9									
04	2730	X	1919	-0-	-811 B	-0-	288	1	1418	2	Y	194	266	1			48
							213	9									
05	2821	X	1862	-0-	-959 B	-0-	305	1	1373	2	Y	167	147	1			68
							184	9									
06	2730	X	1664	-0-	-1066 B	-0-	319	1	1203	2	Y	129	119	1			78
							142	9									
07	2015	X	1901	-0-	-114 B	-0-	367	1	1286	2	Y	225	271	1			32
							248	9									
08	2015	X	1582	-0-	-433 B	-0-	250	1	1171	2	Y	146	118	1			60
							161	9									
09	1920	X	1683	-0-	-237 B	-0-	202	1	1292	2	Y	172	144	1			88
							189	9									
10	1891	X	1699	-0-	-192 B	-0-	335	1	1182	2	Y	165	180	1			73
							182	9									
*11	1830	X	1684	-0-	-146 B	-0-	257	1	1165	3	Y	238	125	1			113
							262	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0- B	-0-	640	1	3240	2	Y	797	638	1			212
							877	9									
02	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	494	1	2408	2	Y	240	309	1			143
							264	9									
03	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	495	1	2706	2	Y	524	614	1			53
							576	9									
04	4590	X	2881	-0-	-1709 B	-0-	403	1	2047	2	Y	392	352	1			93
							431	9									
05	4743	X	2606	-0-	-2137 B	-0-	250	1	1974	2	Y	347	248	1			192
							382	9									
06	4590	X	2402	-0-	-2188 B	-0-	284	1	1768	2	Y	318	425	1			85
							350	9									
07	3782	X	2375	-0-	-1407 B	-0-	430	1	1631	2	Y	285	307	1			63
							314	9									
08	3782	X	2251	-0-	-1531 B	-0-	384	1	1559	2	Y	280	163	1			180
							308	9									
09	2880	X	2153	-0-	-727 B	-0-	385	1	1473	2	Y	268	296	1			152
							295	9									
10	2604	X	1089	-0-	-1515 B	-0-	227	1	680	2	Y	165	230	1			87
							182	9									
*11	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					Y	87					87
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 27,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,703

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1575	-0-	-347 B	-0-	231	1	1344	2	Y	-0-					93
02	2828	X	1764	-0-	-1064 B	-0-	307	1	1457	2	Y	-0-					93
03	3131	X	2275	-0-	-856 B	-0-	354	1	1921	2	Y	-0-					93
04	3030	X	2342	-0-	-688 B	-0-	320	1	1523	2	Y	454					547
							499	9									
05	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	235	1	1784	2	Y	64	504	1			107
							70	9									
06	2190	X	1905	-0-	-285 B	-0-	251	1	1607	2	Y	43	55	1			95
							47	9									
07	2418	X	1911	-0-	-507 B	-0-	385	1	1425	2	Y	92	142	1			45
							101	9									
08	2418	X	1444	-0-	-974 B	-0-	303	1	1067	2	Y	67	45	1			67
							74	9									
09	2340	X	1705	-0-	-635 B	-0-	340	1	1288	2	Y	70	52	1			85
							77	9									
10	2077	X	1884	-0-	-193 B	-0-	441	1	1404	2	Y	35	20	1			100
							39	9									
*11	1939	X	1939	-0-	-0- B	-0-	632	1	1151	3	Y	142	50	1			92
							156	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					160
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					160
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					160
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					160
05	50	X	50	-0-	-0-	B	-0-	8 14	1 9	28	2	Y	13					173
06	331	X	331	-0-	-0-	B	-0-	68	1	263	2	Y	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	92	1			81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					81
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	54					54
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	949	-0-	-4135	B	-0-	34 245	1 9	670	2	Y	223	186	1			294
02	6076	X	2334	-0-	-3742	B	-0-	1053 35	1 4	981 265	2 9	Y	241	185	1			350
03	6727	X	572	-0-	-6155	B	-0-	58 22	1 4	352 140	2 9	Y	127	187	1			290
04	6510	X	1624	-0-	-4886	B	-0-	177 14	1 4	1055 378	2 9	Y	344	360	1			274
05	2666	X	1406	-0-	-1260	B	-0-	263 147	1 9	996	2	Y	134	193	1			215
06	2490	X	1659	-0-	-831	B	-0-	310 195	1 9	1154	2	Y	177	238	1			154
07	2573	X	1511	-0-	-1062	B	-0-	275 166	1 9	1070	2	Y	151					305
08	1810	X	1810	-0-	-0-	B	-0-	340 180	1 9	1290	2	Y	164	180	1			289
09	1819	X	1819	-0-	-0-	B	-0-	290 219	1 9	1310	2	Y	199	339	1			149
10	1705	X	1662	-0-	-43	B	-0-	284 268	1 9	1110	2	Y	244	179	1			214
*11	1740	X	1530	-0-	-210	B	-0-	313 339	1 9	878	3	Y	308	178	1			130
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2222	-0-	-4722 B	-0-	107	1	1667	2	Y	407	342	1			216
							448	9									
02	6272	X	2136	-0-	-4136 B	-0-	442	1	1291	2	Y	333	408	1			141
							37	4	366	9							
03	12121	X	2906	-0-	-9215 B	-0-	307	1	2087	2	Y	404	389	1			156
							68	4	444	9							
04	11730	X	3297	-0-	-8433 B	-0-	461	1	2185	2	Y	537	555	1			138
							60	4	591	9							
05	12121	X	3229	-0-	-8892 B	-0-	554	1	2118	2	Y	496	371	1			263
							11	4	546	9							
06	2820	X	2198	-0-	-622 B	-0-	383	1	1463	2	Y	311	426	1			148
							10	4	342	9							
07	3410	X	2758	-0-	-652 B	-0-	494	1	1849	2	Y	377	377	1			148
							415	9									
08	3410	X	2751	-0-	-659 B	-0-	441	1	1879	2	Y	382	355	1			175
							11	4	420	9							
09	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	705	1	3039	2	Y	310	312	1			173
							341	9									
10	3224	X	2569	-0-	-655 B	-0-	444	1	1727	2	Y	362	370	1			165
							398	9									
*11	2670	X	2582	-0-	-88 B	-0-	546	1	1531	3	Y	459	368	1			91
							505	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,378

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	X	343	-0-	-0- B	-0-	16	1	292	2	Y	32	71	1			192
							35	9									
02	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	24	1	141	2	Y	61	17	1			236
							67	9									
03	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	275	1	1792	2	Y	125	60	1			301
							110	4	138	9							
04	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	195	1	1012	2	Y	95	195	1			201
							25	4	105	9							
05	1442	X	1442	-0-	-0- B	-0-	285	1	1082	2	Y	68					269
							75	9									
06	1534	X	1534	-0-	-0- B	-0-	294	1	1127	2	Y	103	204	1			168
							113	9									
07	1767	X	1767	-0-	-0- B	-0-	337	1	1345	2	Y	77	69	1			176
							85	9									
08	1646	X	1646	-0-	-0- B	-0-	305	1	1245	2	Y	87	122	1			141
							96	9									
09	1515	X	1515	-0-	-0- B	-0-	260	1	1171	2	Y	76					217
							84	9									
10	2230	X	2230	-0-	-0- B	-0-	449	1	1703	2	Y	71	59	1			229
							78	9									
*11	1928	X	1928	-0-	-0- B	-0-	431	1	1209	3	Y	262	169	1			93
							288	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1668	-0-	-440 B	-0-	97	1	1313	2	Y	216	172	1			232
							20	4	238	9							
02	1651	X	1651	-0-	-0- B	-0-	285	1	1223	2	Y	108	173	1			167
							24	4	119	9							
03	2602	X	2602	-0-	-0- B	-0-	304	1	2081	2	Y	144	119	1			192
							59	4	158	9							
04	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	348	1	1712	2	Y	123	153	1			162
							46	4	135	9							
05	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	546	1	2046	2	Y	85	132	1			115
							94	9									
06	2614	X	2614	-0-	-0- B	-0-	504	1	1960	2	Y	126	133	1			108
							11	4	139	9							
07	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	522	1	2211	2	Y	56	49	1			115
							62	9									
08	2697	N	2347	-0-	-350 B	-0-	427	1	1810	2	Y	90	48	1			157
							11	4	99	9							
09	2610	N	1369	-0-	-1241 B	-0-	247	1	1078	2	Y	40	35	1			162
							44	9									
10	2790	N	1155	-0-	-1635 B	-0-	200	1	739	2	Y	196	170	1			188
							216	9									
*11	2280	N	2040	-0-	-240 B	-0-	458	1	1283	3	Y	272	183	1			89
							299	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 23,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	47	1	477	2	Y	147	140	1			127
							162	9									
02	525	X	525	-0-	-0- B	-0-	31	1	268	2	Y	190					317
							17	4	209	9							
03	170	X	170	-0-	-0- B	-0-	16	1	100	2	Y	49	204	1			162
							54	9									
04	354	X	354	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	2	Y	198	130	1			230
							218	9									
05	291	X	291	-0-	-0- B	-0-	55	1	208	2	Y	25	120	1			135
							28	9									
06	300	X	300	-0-	-0- B	-0-	58	1	185	2	Y	52	41	1			146
							57	9									
07	227	X	227	-0-	-0- B	-0-	26	1	104	2	Y	88	145	1			89
							97	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	105					194
09	806	X	806	-0-	-0- B	-0-	128	1	595	2	Y	75	155	1			114
							83	9									
10	453	X	453	-0-	-0- B	-0-	65	1	268	2	Y	109	144	1			79
							120	9									
*11	375	X	375	-0-	-0- B	-0-	70	1	196	3	Y	99	79	1			20
							109	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	X	1653	-0-	-0- B	-0-	71	1	1141	2	N	401	332	1			192
							441	9									
02	1171	X	1171	-0-	-0- B	-0-	100	1	764	2	N	259	194	1			257
							22	4	285	9							
03	1112	X	1112	-0-	-0- B	-0-	101	1	709	2	N	253	188	1			322
							24	4	278	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	140	1	751	2	N	212	301	1			233
							22	4	233	9							
05	1098	X	1098	-0-	-0- B	-0-	167	1	668	2	N	239	275	1			197
							263	9									
06	1104	X	1104	-0-	-0- B	-0-	172	1	659	2	N	248	193	1			252
							273	9									
07	1183	X	1183	-0-	-0- B	-0-	193	1	779	2	N	192	241	1			203
							211	9									
08	692	X	692	-0-	-0- B	-0-	78	1	404	2	N	191	276	1			118
							210	9									
09	1368	X	1368	-0-	-0- B	-0-	187	1	816	2	Y	332	163	1			287
							365	9									
10	474	X	474	-0-	-0- B	-0-	79	1	304	2	Y	83	168	1			202
							91	9									
*11	874	X	874	-0-	-0- B	-0-	118	1	331	3	Y	386	166	1			220
							425	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 11,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	240	-0-	-1279 B	-0-	18	1	202	2	Y	18	48	1			139
							20	9									
02	924	X	64	-0-	-860 B	-0-	12	2	52	9	Y	47					186
03	713	X	199	-0-	-514 B	-0-	12	1	49	2	Y	125	163	1			148
							138	9									
04	1185	X	1185	-0-	-0- B	-0-	238	1	800	2	Y	107	69	1			186
							29	4	118	9							
05	786	X	786	-0-	-0- B	-0-	114	1	478	2	Y	176	254	1			108
							194	9									
06	330	X	330	-0-	-0- B	-0-	50	1	139	2	Y	128	174	1			62
							141	9									
07	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	362	1	1098	2	Y	195	117	1			140
							215	9									
08	1240	X	947	-0-	-293 B	-0-	170	1	642	2	Y	123	179	1			84
							135	9									
09	1200	X	266	-0-	-934 B	-0-	17	1	73	2	Y	160	176	1			68
							176	9									
10	1674	X	84	-0-	-1590 B	-0-	1	1	6	2	Y	70					138
							77	9									
*11	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	172	112	1			60
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	X	951	-0-	-0-	B	-0-	47	1	595	2	N	281	218	1			168
								309	9									
02	779	X	779	-0-	-0-	B	-0-	36	1	480	2	N	228	189	1			207
								12	4	251	9							
03	534	X	534	-0-	-0-	B	-0-	45	1	326	2	N	139	201	1			145
								10	4	153	9							
04	7856	X	7856	-0-	-0-	B	-0-	1104	1	5094	2	N	1356	1414	1			87
								166	4	1492	9							
05	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	499	1	1951	2	N	698	687	1			98
								11	4	768	9							
06	2395	X	2395	-0-	-0-	B	-0-	367	1	1425	2	N	542	380	1			260
								7	4	596	9							
07	3337	X	3337	-0-	-0-	B	-0-	536	1	1989	2	N	738	883	1			115
								812	9									
08	2825	X	2825	-0-	-0-	B	-0-	433	1	1857	2	N	477	474	1			118
								10	4	525	9							
09	2887	X	2887	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1819	2	Y	616	542	1			192
								678	9									
10	2481	X	2481	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1466	2	Y	546	571	1			167
								601	9									
*11	2151	X	2151	-0-	-0-	B	-0-	391	1	1096	3	Y	604	424	1			180
								664	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 29,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,225

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

01	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					85
02	27	X	27	-0-	-0-	B	-0-	14	1	5	2	N	7					92
								8	9									
03	187	X	187	-0-	-0-	B	-0-	29	1	158	2	N	-0-					92
04	79	X	79	-0-	-0-	B	-0-	16	1	63	2	N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	13					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8					113
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					113
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	12					125
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	125					125
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 302 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	X	1840	-0-	-0- B	-0-	117	1	1644	2	N	72					180
							79	9									
02	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	973	1	1566	2	N	83					263
							56	4	91	9							
03	900	X	900	-0-	-0- B	-0-	85	1	686	2	N	103	191	1			175
							16	4	113	9							
04	581	X	581	-0-	-0- B	-0-	125	1	387	2	N	50					225
							14	4	55	9							
05	1041	X	1041	-0-	-0- B	-0-	187	1	749	2	N	95	182	1			138
							105	9									
06	689	X	689	-0-	-0- B	-0-	148	1	436	2	N	95					233
							105	9									
07	1153	X	1153	-0-	-0- B	-0-	171	1	887	2	N	86	187	1			132
							95	9									
08	597	X	597	-0-	-0- B	-0-	115	1	380	2	N	93					225
							102	9									
09	288	X	288	-0-	-0- B	-0-	42	1	205	2	Y	37	189	1			73
							41	9									
10	714	X	714	-0-	-0- B	-0-	138	1	510	2	Y	60					133
							66	9									
*11	825	X	825	-0-	-0- B	-0-	150	1	421	3	Y	231	179	1			52
							254	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35
05	163	X	163	-0-	-0- B	-0-	36	1	92	2	Y	32					67
							35	9									
06	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	258	1	1035	2	Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	79	1			12
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	X	980	-0-	-0- B	-0-	35	1	780	2	Y	150	39	1			300
							165	9									
02	887	X	887	-0-	-0- B	-0-	80	1	615	2	Y	140	176	1			264
							38	4	154	9							
03	880	X	880	-0-	-0- B	-0-	86	1	569	2	Y	174	193	1			245
							34	4	191	9							
04	450	X	450	-0-	-0- B	-0-	45	1	283	2	Y	111	47	1			309
							122	9									
05	532	X	532	-0-	-0- B	-0-	80	1	330	2	Y	111	193	1			227
							122	9									
06	344	X	344	-0-	-0- B	-0-	45	1	208	2	Y	83	95	1			215
							91	9									
07	817	X	817	-0-	-0- B	-0-	151	1	570	2	Y	87					302
							96	9									
08	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	84	1	319	2	Y	106	173	1			235
							117	9									
09	1052	X	1052	-0-	-0- B	-0-	206	1	805	2	Y	37	85	1			187
							41	9									
10	260	X	260	-0-	-0- B	-0-	35	1	159	2	Y	60					247
							66	9									
*11	262	X	262	-0-	-0- B	-0-	9	1	24	3	Y	208	196	1			12
							229	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,267

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	X	560	-0-	-0- B	-0-	132	1	428	2	N	-0-					173
02	1270	X	1270	-0-	-0- B	-0-	329	1	893	2	N	44					217
							48	9									
03	563	X	563	-0-	-0- B	-0-	102	1	461	2	N	-0-					217
04	601	X	601	-0-	-0- B	-0-	103	1	498	2	N	-0-					217
05	691	X	691	-0-	-0- B	-0-	101	1	444	2	N	133					350
							146	9									
06	639	X	639	-0-	-0- B	-0-	125	1	513	2	N	1	194	1			157
							1	9									
07	621	X	621	-0-	-0- B	-0-	139	1	482	2	N	-0-					157
08	424	X	424	-0-	-0- B	-0-	74	1	350	2	N	-0-					157
09	631	X	631	-0-	-0- B	-0-	88	1	542	2	Y	1					158
							1	9									
10	1048	X	1048	-0-	-0- B	-0-	266	1	776	2	Y	5					163
							6	9									
*11	297	X	297	-0-	-0- B	-0-	31	1	87	3	Y	163					163
							179	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1640	-0-	-840 B	-0-	78	1	1373	2	Y	156	131	1			123
							17	4	172	9							
02	2100	X	1873	-0-	-227 B	-0-	299	1	1416	2	Y	107	129	1			101
							40	4	118	9							
03	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	289	1	2005	2	Y	150	180	1			71
							61	4	165	9							
04	2292	X	2292	-0-	-0- B	-0-	382	1	1751	2	Y	98					169
							51	4	108	9							
05	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	509	1	1911	2	Y	172	220	1			121
							189	9									
06	2430	X	2075	-0-	-355 B	-0-	379	1	1533	2	Y	142	212	1			51
							7	4	156	9							
07	2356	N	2191	-0-	-165 B	-0-	437	1	1630	2	Y	113	56	1			108
							124	9									
08	2511	N	2402	-0-	-109 B	-0-	430	1	1830	2	Y	120	150	1			78
							10	4	132	9							
09	2070	N	1906	-0-	-164 B	-0-	311	1	1453	2	Y	129	58	1			149
							142	9									
10	2201	N	1821	-0-	-380 B	-0-	373	1	1349	2	Y	90	170	1			69
							99	9									
*11	2310	N	1795	-0-	-515 B	-0-	412	1	1155	3	Y	207					207
							228	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	177	1	3386	2	Y	398	407	1			124
							40	4	438	9							
02	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	1312	1	2990	2	Y	309	185	1			248
							84	4	340	9							
03	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	598	1	4015	2	Y	511	568	1			191
							122	4	562	9							
04	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	805	1	3497	2	Y	380	375	1			196
							108	4	418	9							
05	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	933	1	3527	2	Y	410	445	1			161
							17	4	451	9							
06	4323	X	4323	-0-	-0- B	-0-	805	1	3136	2	Y	332	437	1			56
							17	4	365	9							
07	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	920	1	3518	2	Y	391	433	1			14
							16	4	430	9							
08	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	793	1	3430	2	Y	399	222	1			191
							23	4	439	9							
09	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	703	1	3263	2	Y	323	370	1			144
							355	9									
10	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	887	1	3282	2	Y	367	378	1			133
							404	9									
*11	4518	X	4518	-0-	-0- B	-0-	1047	1	2933	3	Y	489	317	1			172
							538	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,309

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3786	-0-	-1298 B	-0-	355 604	1 9	2827	2	N	549	528	1			228
02	4592	X	4235	-0-	-357 B	-0-	325 667	1 9	3243	2	N	606	541	1			293
03	4588	X	4380	-0-	-208 B	-0-	2015 600	1 9	1765	2	N	545	575	1			263
04	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	3409 605	1 9	1325	2	N	550	553	1			260
05	5483	X	5483	-0-	-0- B	-0-	3050 598	1 9	1835	2	N	544	569	1			235
06	4530	X	4400	-0-	-130 B	-0-	2305 505	1 9	1590	2	N	459	551	1			143
07	5518	X	3799	-0-	-1719 B	-0-	1203 586	1 9	2010	2	N	533	361	1			315
08	5518	X	4222	-0-	-1296 B	-0-	1967 562	1 9	1693	2	N	511	538	1			288
09	5340	X	3844	-0-	-1496 B	-0-	1671 495	1 9	1678	2	N	450	546	1			192
10	5487	X	4214	-0-	-1273 B	-0-	595 528	1 9	3091	2	N	480	350	1			322
*11	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	1135 767	1 9	3890	3	N	697	560	1			137
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 49,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	12633	-0-	-2991 B	-0-	1776 1189	1 9	9668	2	N	1081	896	1			285
02	13468	X	9306	-0-	-4162 B	-0-	1317 756	1 9	7233	2	N	687	534	1			438
03	14291	X	12034	-0-	-2257 B	-0-	1694 1071	1 9	9269	2	N	974	1209	1			203
04	13110	X	11447	-0-	-1663 B	-0-	1728 912	1 9	8807	2	N	829	782	1			250
05	13082	X	11548	-0-	-1534 B	-0-	1250 904	1 9	9394	2	N	822	765	1			307
06	12240	X	10617	-0-	-1623 B	-0-	1315 823	1 9	8479	2	N	748	878	1			177
07	12028	X	10363	-0-	-1665 B	-0-	1963 751	1 9	7649	2	N	683	687	1			173
08	12028	X	10038	-0-	-1990 B	-0-	1838 723	1 9	7477	2	N	657	700	1			130
09	11460	X	9365	-0-	-2095 B	-0-	1818 722	1 9	6825	2	Y	656	563	1			223
10	11563	X	9185	-0-	-2378 B	-0-	2036 685	1 9	6464	2	Y	623	564	1			282
*11	10620	X	8970	-0-	-1650 B	-0-	2808 1047	1 9	5115	3	Y	952	760	1			192
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354 B	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 115,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,712

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	14981	-0-	-4580	B	-0-	580	1	11804	2	N	2250	2235	1			155
								122	4	2475	9							
02	16548	X	14744	-0-	-1804	B	-0-	3455	1	9034	2	N	1808	1721	1			242
								266	4	1989	9							
03	17918	X	15280	-0-	-2638	B	-0-	1501	1	10868	2	N	2360	2497	1			105
								315	4	2596	9							
04	16590	X	13864	-0-	-2726	B	-0-	2099	1	9263	2	N	2050	1922	1			233
								247	4	2255	9							
05	17143	X	13780	-0-	-3363	B	-0-	2403	1	8997	2	N	2122	2197	1			158
								46	4	2334	9							
06	15810	X	12164	-0-	-3646	B	-0-	2090	1	7939	2	N	1917	2070	1			5
								26	4	2109	9							
07	16337	X	13913	-0-	-2424	B	-0-	2370	1	9181	2	N	2147	1980	1			172
								2362	9									
08	15283	X	13214	-0-	-2069	B	-0-	2154	1	8841	2	N	1974	1954	1			192
								48	4	2171	9							
09	13860	X	11867	-0-	-1993	B	-0-	1760	1	8117	2	Y	1809	1858	1			143
								1990	9									
10	13919	X	11457	-0-	-2462	B	-0-	1980	1	7380	2	Y	1906	1901	1			148
								2097	9									
*11	13470	X	11483	-0-	-1987	B	-0-	2436	1	6826	3	Y	2019	1719	1			300
								2221	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	B	-0-					Y	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 146,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,362

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12118	X	12118	-0-	-0-	B	-0-	495	1	8985	2	N	2320	2175	1			360
								86	4	2552	9							
02	12816	X	12816	-0-	-0-	B	-0-	2787	1	7580	2	N	2005	2097	1			268
								243	4	2206	9							
03	12589	X	12589	-0-	-0-	B	-0-	1202	1	8648	2	N	2262	2305	1			225
								251	4	2488	9							
04	11804	X	11804	-0-	-0-	B	-0-	1781	1	7544	2	N	2063	2123	1			165
								210	4	2269	9							
05	12186	X	12186	-0-	-0-	B	-0-	2053	1	7753	2	N	2131	2068	1			228
								36	4	2344	9							
06	10371	X	10371	-0-	-0-	B	-0-	1661	1	6597	2	N	1887	2085	1			30
								37	4	2076	9							
07	11690	X	11690	-0-	-0-	B	-0-	1921	1	7454	2	N	2077	1889	1			218
								30	4	2285	9							
08	10830	X	10830	-0-	-0-	B	-0-	1720	1	7122	2	N	1773	1731	1			260
								38	4	1950	9							
09	9819	X	9819	-0-	-0-	B	-0-	1432	1	6455	2	Y	1756	1836	1			180
								1932	9									
10	10389	X	10389	-0-	-0-	B	-0-	1821	1	6562	2	Y	1824	1872	1			132
								2006	9									
11	9584	X	9584	-0-	-0-	B	-0-	2079	1	5546	2	Y	1781	1743	1			170
								1959	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 124,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,879

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21586	X	21586	-0-	-0- B	-0-	950	1	16931	2	N	3224	3281	1			250
							159	4	3546	9							
02	30912	X	19259	-0-	-11653 B	-0-	3416	1	13385	2	N	1991	1888	1			353
							268	4	2190	9							
03	34224	X	18247	-0-	-15977 B	-0-	1814	1	12889	2	N	2895	2903	1			345
							359	4	3185	9							
04	33120	X	15866	-0-	-17254 B	-0-	2296	1	10508	2	N	2528	2700	1			173
							281	4	2781	9							
05	22909	X	14918	-0-	-7991 B	-0-	2508	1	9597	2	N	2516	2459	1			230
							45	4	2768	9							
06	20880	X	12536	-0-	-8344 B	-0-	2100	1	7856	2	N	2298	2246	1			282
							52	4	2528	9							
07	21328	X	13526	-0-	-7802 B	-0-	2305	1	8648	2	N	2311	2431	1			162
							31	4	2542	9							
08	18259	X	12468	-0-	-5791 B	-0-	1937	1	8103	2	N	2159	2218	1			103
							53	4	2375	9							
09	15870	X	12073	-0-	-3797 B	-0-	1748	1	8146	2	Y	1981	1874	1			210
							2179	9									
10	14911	X	11279	-0-	-3632 B	-0-	1943	1	7161	2	Y	1977	1912	1			275
							2175	9									
*11	13080	X	11189	-0-	-1891 B	-0-	2293	1	6426	3	Y	2245	1965	1			280
							2470	9									
12	13516	X	NO RPT	-0-	-13516 B	-0-					Y	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 162,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,125

LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	1790	-0-	-9773 B	-0-	54	1	1143	2	N	468	386	1			210
							78	4	515	9							
02	8512	X	1521	-0-	-6991 B	-0-	151	1	1007	2	N	330	385	1			155
							363	9									
03	8370	X	1244	-0-	-7126 B	-0-	115	1	685	2	N	393	385	1			163
							12	4	432	9							
04	1740	X	1375	-0-	-365 B	-0-	230	1	756	2	N	300	380	1			83
							59	4	330	9							
05	1798	X	1273	-0-	-525 B	-0-	195	1	764	2	N	285	195	1			173
							314	9									
06	1740	X	1117	-0-	-623 B	-0-	159	1	632	2	N	296	397	1			72
							326	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0- B	-0-	322	1	1257	2	N	283	178	1			177
							311	9									
08	1584	X	1584	-0-	-0- B	-0-	252	1	1022	2	N	282	356	1			103
							310	9									
09	1380	X	1378	-0-	-2 B	-0-	202	1	930	2	Y	224	145	1			182
							246	9									
10	1891	X	1566	-0-	-325 B	-0-	277	1	999	2	Y	264	358	1			88
							290	9									
*11	1830	X	1572	-0-	-258 B	-0-	310	1	870	3	Y	356	341	1			15
							392	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891 B	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 16,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	26270	-0-	-12139 B	-0-		1237	1	21913	2	N	2652	2652	1			307
								203	4	2917	9							
02	33264	X	24274	-0-	-8990 B	-0-		5773	1	15530	2	N	2266	2150	1			423
								478	4	2493	9							
03	28613	X	23076	-0-	-5537 B	-0-		2438	1	17418	2	N	2452	2632	1			243
								523	4	2697	9							
04	27690	X	21494	-0-	-6196 B	-0-		3420	1	15125	2	N	2255	2105	1			393
								468	4	2481	9							
05	28613	X	21354	-0-	-7259 B	-0-		3983	1	15006	2	N	2085	2098	1			380
								71	4	2294	9							
06	26010	X	19178	-0-	-6832 B	-0-		3552	1	13629	2	N	1729	2019	1			90
								95	4	1902	9							
07	26877	X	21483	-0-	-5394 B	-0-		3945	1	15309	2	N	1970	1880	1			180
								62	4	2167	9							
08	23064	X	19293	-0-	-3771 B	-0-		3302	1	13910	2	N	1813	1906	1			87
								87	4	1994	9							
09	21480	X	18272	-0-	-3208 B	-0-		2908	1	13510	2	Y	1685	1595	1			177
								1854	9									
10	21483	X	18033	-0-	-3450 B	-0-		3498	1	12688	2	Y	1679	1703	1			153
								1847	9									
*11	20790	X	16988	-0-	-3802 B	-0-		3938	1	11036	3	Y	1831	1678	1			153
								2014	9									
12	21483	X	NO RPT	-0-	-21483 B	-0-						Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 229,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,417

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	13570	-0-	-7479 B	-0-		612	1	10668	2	N	1998	1905	1			220
								92	4	2198	9							
02	15176	X	14707	-0-	-469 B	-0-		4061	1	8446	2	N	1751	1848	1			123
								274	4	1926	9							
03	15810	X	11620	-0-	-4190 B	-0-		1070	1	8195	2	N	1919	1815	1			227
								244	4	2111	9							
04	14880	X	10759	-0-	-4121 B	-0-		1656	1	6822	2	N	1899	1896	1			230
								192	4	2089	9							
05	16275	X	10316	-0-	-5959 B	-0-		1754	1	6639	2	N	1717	1800	1			147
								34	4	1889	9							
06	15750	X	9731	-0-	-6019 B	-0-		1636	1	6368	2	N	1541	1578	1			110
								32	4	1695	9							
07	16275	X	10770	-0-	-5505 B	-0-		1845	1	7127	2	N	1612	1494	1			228
								25	4	1773	9							
08	11625	X	9612	-0-	-2013 B	-0-		1524	1	6417	2	N	1486	1557	1			157
								36	4	1635	9							
09	10770	X	9067	-0-	-1703 B	-0-		1353	1	6231	2	Y	1348	1420	1			85
								1483	9									
10	10757	X	8675	-0-	-2082 B	-0-		1507	1	5620	2	Y	1407	1480	1			12
								1548	9									
*11	10410	X	8671	-0-	-1739 B	-0-		1823	1	5109	3	Y	1581	1341	1			240
								1739	9									
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-						Y	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 117,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,259

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	12270	-0-	-8655 B	-0-	523	1	9447	2	N	2019	2004	1			122
							79	4	2221	9							
02	14168	X	11240	-0-	-2928 B	-0-	2510	1	6703	2	N	1661	1521	1			262
							200	4	1827	9							
03	15097	X	11451	-0-	-3646 B	-0-	1116	1	8100	2	N	1813	1895	1			180
							241	4	1994	9							
04	13620	X	10499	-0-	-3121 B	-0-	1511	1	6997	2	N	1641	1688	1			133
							186	4	1805	9							
05	13423	X	10507	-0-	-2916 B	-0-	1834	1	6937	2	N	1536	1552	1			117
							46	4	1690	9							
06	12030	X	9581	-0-	-2449 B	-0-	1619	1	6302	2	N	1481	1496	1			102
							31	4	1629	9							
07	12431	X	10930	-0-	-1501 B	-0-	1869	1	7276	2	N	1602	1494	1			210
							23	4	1762	9							
08	11439	X	9597	-0-	-1842 B	-0-	1536	1	6443	2	N	1439	1407	1			242
							35	4	1583	9							
09	10500	X	8993	-0-	-1507 B	-0-	1332	1	6118	2	Y	1403	1432	1			213
							1543	9									
10	10943	X	8328	-0-	-2615 B	-0-	1444	1	5390	2	Y	1358	1484	1			87
							1494	9									
*11	10590	X	7961	-0-	-2629 B	-0-	1681	1	4710	3	Y	1427	1265	1			162
							1570	9									
12	10943	X	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 111,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,380

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	28564	-0-	-15053 B	-0-	1293	1	23144	2	N	3557	3394	1			540
							214	4	3913	9							
02	35756	X	26018	-0-	-9738 B	-0-	5445	1	17015	2	N	2789	3196	1			133
							490	4	3068	9							
03	35650	X	24651	-0-	-10999 B	-0-	2601	1	18010	2	N	3214	3047	1			300
							505	4	3535	9							
04	34500	X	22037	-0-	-12463 B	-0-	3361	1	15094	2	N	2848	2825	1			323
							449	4	3133	9							
05	30628	X	21550	-0-	-9078 B	-0-	3920	1	14837	2	N	2475	2461	1			337
							70	4	2723	9							
06	27870	X	18451	-0-	-9419 B	-0-	3178	1	12787	2	N	2221	2431	1			127
							43	4	2443	9							
07	28799	X	21803	-0-	-6996 B	-0-	3855	1	15027	2	N	2605	2429	1			303
							55	4	2866	9							
08	24645	X	19550	-0-	-5095 B	-0-	3245	1	13622	2	N	2364	2577	1			90
							83	4	2600	9							
09	22050	X	18497	-0-	-3553 B	-0-	2843	1	13244	2	Y	2191	2058	1			223
							2410	9									
10	21793	X	17755	-0-	-4038 B	-0-	3249	1	12041	2	Y	2241	2364	1			100
							2465	9									
*11	21090	X	16957	-0-	-4133 B	-0-	3803	1	10657	3	Y	2270	2093	1			177
							2497	9									
12	21793	X	NO RPT	-0-	-21793 B	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 235,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,775

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116715	X	66604	-0-	-50111 B	-0-	3266	1	56128	2	N	6071	6279	1			586
							532	4	6678	9							
02	105420	X	64367	-0-	-41053 B	-0-	16819	1	41544	2	N	4096	4021	1			661
							1498	4	4506	9							
03	116715	X	52643	-0-	-64072 B	-0-	5904	1	41072	2	N	3930	3417	1			1174
							1344	4	4323	9							
04	84150	X	49728	-0-	-34422 B	-0-	8374	1	36415	2	N	3420	4191	1			403
							1177	4	3762	9							
05	86955	X	46675	-0-	-40280 B	-0-	8988	1	33762	2	N	3417	3614	1			206
							166	4	3759	9							
06	68970	X	40263	-0-	-28707 B	-0-	7675	1	29337	2	N	2780	2609	1			377
							193	4	3058	9							
07	71269	X	36614	-0-	-34655 B	-0-	6962	1	26781	2	N	2524	2430	1			471
							95	4	2776	9							
08	52638	X	31343	-0-	-21295 B	-0-	5528	1	23067	2	N	2378	2623	1			226
							132	4	2616	9							
09	49740	X	28669	-0-	-21071 B	-0-	4673	1	21419	2	Y	2343	2416	1			153
							2577	9									
10	46686	X	28336	-0-	-18350 B	-0-	5515	1	20866	2	Y	1777	1865	1			65
							1955	9									
*11	40260	X	25875	-0-	-14385 B	-0-	6179	1	17316	3	Y	2164	1935	1			229
							2380	9									
12	36611	X	NO RPT	-0-	-36611 B	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 471,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,900

BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240808	X	93980	-0-	-146828 B	-0-	4238	1	75629	2	N	12182	11036	1			1313
							713	4	13400	9							
02	202020	X	69394	-0-	-132626 B	-0-	14456	1	44730	2	N	8064	8950	1			427
							1338	4	8870	9							
03	223665	X	69358	-0-	-154307 B	-0-	7444	1	52232	2	N	7361	7444	1			344
							1585	4	8097	9							
04	216450	X	58933	-0-	-157517 B	-0-	9305	1	43527	2	N	4424	3963	1			805
							1235	4	4866	9							
05	152210	X	47486	-0-	-104724 B	-0-	8595	1	32622	2	N	5541	5875	1			471
							174	4	6095	9							
06	90960	X	39464	-0-	-51496 B	-0-	7040	1	27024	2	N	4752	4895	1			328
							173	4	5227	9							
07	76818	X	37622	-0-	-39196 B	-0-	6714	1	26047	2	N	4339	4146	1			521
							88	4	4773	9							
08	69347	X	33210	-0-	-36137 B	-0-	5522	1	23186	2	N	3958	4104	1			375
							148	4	4354	9							
09	58920	X	27802	-0-	-31118 B	-0-	4401	1	19644	2	Y	3415	3550	1			240
							3757	9									
10	47492	X	28477	-0-	-19015 B	-0-	5295	1	19340	2	Y	3493	3457	1			276
							3842	9									
*11	39450	X	25757	-0-	-13693 B	-0-	5733	1	16066	3	Y	3598	3379	1			219
							3958	9									
12	37634	X	NO RPT	-0-	-37634 B	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 531,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100161	X	45856	-0-	-54305 B	-0-	2380	1	39268	2	N	3494	3624	1			568
							365	4	3843	9							
02	90468	X	30328	-0-	-60140 B	-0-	9118	1	18647	2	N	1708	2104	1			172
							684	4	1879	9							
03	100161	X	44679	-0-	-55482 B	-0-	4875	1	35570	2	N	2902	2985	1			89
							1042	4	3192	9							
04	61800	X	32993	-0-	-28807 B	-0-	5673	1	24255	2	N	2131	1850	1			370
							721	4	2344	9							
05	51274	X	26946	-0-	-24328 B	-0-	5284	1	19353	2	N	2005	1885	1			490
							103	4	2206	9							
06	44370	X	22392	-0-	-21978 B	-0-	4205	1	16213	2	N	1714	1865	1			339
							89	4	1885	9							
07	44671	X	24576	-0-	-20095 B	-0-	4642	1	17852	2	N	1812	1872	1			279
							89	4	1993	9							
08	44671	X	21832	-0-	-22839 B	-0-	3877	1	16306	2	N	1416	1612	1			83
							91	4	1558	9							
09	33000	X	20081	-0-	-12919 B	-0-	3268	1	15410	2	Y	1275	1118	1			240
							1403	9									
10	26939	X	19159	-0-	-7780 B	-0-	3711	1	13877	2	Y	1428	1512	1			156
							1571	9									
*11	23790	X	18956	-0-	-4834 B	-0-	4563	1	12789	3	Y	1458	1302	1			156
							1604	9									
12	24583	X	NO RPT	-0-	-24583 B	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 307,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,343

BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187147	X	44768	-0-	-142379 B	-0-	1706	1	29765	2	N	11856	11600	1			490
							255	4	13042	9							
02	90972	X	33718	-0-	-57254 B	-0-	6507	1	17974	2	N	7833	7604	1			719
							621	4	8616	9							
03	100719	X	34239	-0-	-66480 B	-0-	2908	1	21318	2	N	8492	8680	1			531
							672	4	9341	9							
04	97470	X	38036	-0-	-59434 B	-0-	6474	1	24078	2	N	5719	5680	1			570
							1193	4	6291	9							
05	66557	X	57233	-0-	-9324 B	-0-	10553	1	39717	2	N	6137	6056	1			651
							212	4	6751	9							
06	47832	X	47832	-0-	-0- B	-0-	8613	1	33021	2	N	5443	5818	1			276
							211	4	5987	9							
07	46534	X	46534	-0-	-0- B	-0-	8372	1	32454	2	N	5090	4902	1			464
							109	4	5599	9							
08	57226	X	41117	-0-	-16109 B	-0-	6851	1	28724	2	N	4873	5071	1			266
							182	4	5360	9							
09	55380	X	37975	-0-	-17405 B	-0-	5911	1	27416	2	Y	4225	4283	1			208
							4648	9									
10	57226	X	35337	-0-	-21889 B	-0-	6535	1	24197	2	Y	4186	3956	1			438
							4605	9									
*11	47820	X	32986	-0-	-14834 B	-0-	7404	1	20751	3	Y	4392	4001	1			391
							4831	9									
12	46531	X	NO RPT	-0-	-46531 B	-0-					Y	NO RPT					391

TOTAL GAS PROD: 449,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,246

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52421	X	27366	-0-	-25055 B	-0-	3649	1	19936	2	N	3437	3427	1			333
							3781	9									
02	38500	X	19584	-0-	-18916 B	-0-	2956	1	14034	2	N	2358	2446	1			245
							2594	9									
03	35557	X	22399	-0-	-13158 B	-0-	2935	1	16036	2	N	3116	2882	1			479
							3428	9									
04	30030	X	20052	-0-	-9978 B	-0-	2789	1	14311	2	N	2684	2866	1			297
							2952	9									
05	28365	X	18634	-0-	-9731 B	-0-	1771	1	14024	2	N	2581	2711	1			167
							2839	9									
06	26490	X	17177	-0-	-9313 B	-0-	1916	1	12628	2	N	2394	2301	1			260
							2633	9									
07	22413	X	16432	-0-	-5981 B	-0-	2863	1	10914	2	N	2414	2429	1			245
							2655	9									
08	22413	X	17999	-0-	-4414 B	-0-	3165	1	12481	2	N	2139	2061	1			323
							2353	9									
09	20040	X	16825	-0-	-3215 B	-0-	3079	1	11606	2	Y	1945	2034	1			234
							2140	9									
10	18631	X	16743	-0-	-1888 B	-0-	3480	1	11054	2	Y	2008	1888	1			354
							2209	9									
*11	17430	X	16035	-0-	-1395 B	-0-	4815	1	8769	3	Y	2228	1944	1			284
							2451	9									
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011 B	-0-					Y	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 209,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,304

CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55676	X	27342	-0-	-28334 B	-0-	3618	1	19703	2	N	3655	3629	1			359
							4021	9									
02	38640	X	23476	-0-	-15164 B	-0-	3938	1	17120	2	N	2198	2083	1			474
							2418	9									
03	37293	X	33403	-0-	-3890 B	-0-	4648	1	25221	2	N	3213	3276	1			411
							3534	9									
04	31740	X	27312	-0-	-4428 B	-0-	3982	1	20156	2	N	2885	3072	1			224
							3174	9									
05	29636	X	25375	-0-	-4261 B	-0-	2494	1	19753	2	N	2844	2703	1			365
							3128	9									
06	32340	X	23424	-0-	-8916 B	-0-	2771	1	17747	2	N	2642	2637	1			370
							2906	9									
07	33418	X	23201	-0-	-10217 B	-0-	4317	1	16095	2	N	2535	2822	1			83
							2789	9									
08	33418	X	19652	-0-	-13766 B	-0-	3430	1	13581	2	N	2401	2177	1			307
							2641	9									
09	27300	X	16965	-0-	-10335 B	-0-	3045	1	11540	2	Y	2164	2362	1			109
							2380	9									
10	25389	X	16993	-0-	-8396 B	-0-	3501	1	11114	2	Y	2162	1891	1			380
							2378	9									
*11	23430	X	16030	-0-	-7400 B	-0-	4755	1	8660	3	Y	2377	2075	1			302
							2615	9									
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188 B	-0-					Y	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 253,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,076

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	11530	-0-	-23872 B	-0-	2756	1	7527	2	N	1134	1139	1			203
							1247	9									
02	23912	X	10737	-0-	-13175 B	-0-	2784	1	7137	2	N	742	768	1			177
							816	9									
03	21359	X	9463	-0-	-11896 B	-0-	1542	1	6876	2	N	950	851	1			276
							1045	9									
04	18420	X	8266	-0-	-10154 B	-0-	1248	1	6110	2	N	825	768	1			333
							908	9									
05	13702	X	7796	-0-	-5906 B	-0-	1255	1	5665	2	N	796	926	1			203
							876	9									
06	11490	X	6679	-0-	-4811 B	-0-	1241	1	4673	2	N	695	731	1			167
							765	9									
07	11873	X	6759	-0-	-5114 B	-0-	1288	1	4708	2	N	694	741	1			120
							763	9									
08	9455	X	6352	-0-	-3103 B	-0-	989	1	4658	2	N	641	568	1			193
							705	9									
09	8280	X	5420	-0-	-2860 B	-0-	685	1	4090	2	Y	586	550	1			229
							645	9									
10	7781	X	5120	-0-	-2661 B	-0-	939	1	3526	2	Y	595	704	1			120
							655	9									
*11	6690	X	5603	-0-	-1087 B	-0-	870	1	3950	3	Y	712	571	1			141
							783	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758 B	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 83,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,370

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82274	X	24071	-0-	-58203 B	-0-	5836	1	15862	2	N	2157	2105	1			240
							2373	9									
02	54796	X	21716	-0-	-33080 B	-0-	5663	1	14179	2	N	1704	1527	1			417
							1874	9									
03	45291	X	18736	-0-	-26555 B	-0-	3084	1	13751	2	N	1728	1812	1			333
							1901	9									
04	36150	X	15001	-0-	-21149 B	-0-	2257	1	10995	2	N	1590	1709	1			214
							1749	9									
05	28365	X	15832	-0-	-12533 B	-0-	2547	1	11499	2	N	1624	1567	1			271
							1786	9									
06	23280	X	13707	-0-	-9573 B	-0-	2378	1	9712	2	N	1470	1553	1			188
							1617	9									
07	24056	X	13794	-0-	-10262 B	-0-	2661	1	9570	2	N	1421	1317	1			292
							1563	9									
08	18724	X	12824	-0-	-5900 B	-0-	1982	1	9360	2	N	1347	1488	1			151
							1482	9									
09	15330	X	11299	-0-	-4031 B	-0-	1425	1	8502	2	Y	1247	1112	1			286
							1372	9									
10	15841	X	10839	-0-	-5002 B	-0-	2018	1	7482	2	Y	1217	1331	1			172
							1339	9									
*11	13710	X	11064	-0-	-2646 B	-0-	1756	1	7969	3	Y	1217	957	1			260
							1339	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795 B	-0-					Y	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 168,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,722

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78368	X	44962	-0-	-33406 B	-0-	11145	1	29768	2	N	3681	3629	1			297
							4049	9									
02	55440	X	33386	-0-	-22054 B	-0-	9086	1	21565	2	N	2486	2486	1			297
							2735	9									
03	49755	X	32279	-0-	-17476 B	-0-	5453	1	23930	2	N	2633	2625	1			305
							2896	9									
04	48150	X	27682	-0-	-20468 B	-0-	4221	1	20579	2	N	2620	2696	1			229
							2882	9									
05	49755	X	27179	-0-	-22576 B	-0-	4401	1	19888	2	N	2627	2528	1			328
							2890	9									
06	43500	X	25372	-0-	-18128 B	-0-	5115	1	17682	2	N	2341	2497	1			172
							2575	9									
07	36952	X	23992	-0-	-12960 B	-0-	4634	1	16863	2	N	2268	2055	1			385
							2495	9									
08	32271	X	22927	-0-	-9344 B	-0-	3593	1	16974	2	N	2145	2244	1			286
							2360	9									
09	27690	X	20594	-0-	-7096 B	-0-	2783	1	15809	2	Y	1820	1820	1			286
							2002	9									
10	27187	X	23050	-0-	-4137 B	-0-	4497	1	16478	2	Y	1886	1859	1			313
							2075	9									
*11	25380	X	23355	-0-	-2025 B	-0-	5509	1	15440	3	Y	2187	1942	1			245
							2406	9									
12	23994	X	NO RPT	-0-	-23994 B	-0-					Y	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 304,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,694

LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120993	X	52536	-0-	-68457 B	-0-	11923	1	34321	2	N	5720	5569	1			469
							6292	9									
02	82376	X	40574	-0-	-41802 B	-0-	10491	1	25494	2	N	4172	4182	1			459
							4589	9									
03	78399	X	38553	-0-	-39846 B	-0-	6174	1	27271	2	N	4644	4603	1			500
							5108	9									
04	57570	X	34620	-0-	-22950 B	-0-	5139	1	25194	2	N	3897	4241	1			156
							4287	9									
05	59489	X	32614	-0-	-26875 B	-0-	5174	1	23377	2	N	3694	3623	1			227
							4063	9									
06	50850	X	30556	-0-	-20294 B	-0-	5840	1	20958	2	N	3416	3263	1			380
							3758	9									
07	44919	X	31160	-0-	-13759 B	-0-	6083	1	21522	2	N	3232	3385	1			227
							3555	9									
08	38564	X	27012	-0-	-11552 B	-0-	4163	1	19613	2	N	2942	2828	1			341
							3236	9									
09	34620	X	23327	-0-	-11293 B	-0-	2875	1	17514	2	Y	2671	2676	1			336
							2938	9									
10	32612	X	18615	-0-	-13997 B	-0-	3306	1	12351	2	Y	2689	2814	1			211
							2958	9									
*11	30570	X	29324	-0-	-1246 B	-0-	6983	1	19570	3	Y	2519	1725	1			794
							2771	9									
12	31155	X	NO RPT	-0-	-31155 B	-0-					Y	NO RPT					794

TOTAL GAS PROD: 358,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,596

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47585	X	27004	-0-	-20581 B	-0-	1168	1	21317	2	N	3915	3868	1			401
							212	4	4307	9							
02	40600	X	24521	-0-	-16079 B	-0-	4928	1	15256	2	N	3596	3606	1			391
							381	4	3956	9							
03	39866	X	23979	-0-	-15887 B	-0-	2332	1	17011	2	N	3754	3655	1			490
							507	4	4129	9							
04	34830	X	22040	-0-	-12790 B	-0-	3224	1	14709	2	N	3340	3455	1			375
							433	4	3674	9							
05	33263	X	21409	-0-	-11854 B	-0-	3705	1	13993	2	N	3315	3443	1			247
							64	4	3647	9							
06	26280	X	20054	-0-	-6226 B	-0-	3456	1	13227	2	N	2996	3029	1			214
							75	4	3296	9							
07	27156	X	19706	-0-	-7450 B	-0-	3402	1	12940	2	N	3018	2893	1			339
							44	4	3320	9							
08	23994	X	18408	-0-	-5586 B	-0-	2918	1	12262	2	N	2869	2953	1			255
							72	4	3156	9							
09	22050	X	16911	-0-	-5139 B	-0-	2512	1	11604	2	Y	2541	2567	1			229
							2795	9									
10	21421	X	17144	-0-	-4277 B	-0-	3030	1	11334	2	Y	2527	2610	1			146
							2780	9									
*11	20040	X	16981	-0-	-3059 B	-0-	3687	1	10334	3	Y	2691	2337	1			354
							2960	9									
12	19716	X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					Y	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: 228,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,562

GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	28556	-0-	-24888 B	-0-	1338	1	22474	2	N	4103	3838	1			453
							231	4	4513	9							
02	40460	X	28221	-0-	-12239 B	-0-	5084	1	19039	2	N	3120	3042	1			531
							666	4	3432	9							
03	40455	X	25780	-0-	-14675 B	-0-	2575	1	18662	2	N	3635	3833	1			333
							544	4	3999	9							
04	35400	X	21819	-0-	-13581 B	-0-	3179	1	14451	2	N	3407	3271	1			469
							441	4	3748	9							
05	33294	X	24663	-0-	-8631 B	-0-	4334	1	16362	2	N	3534	3797	1			206
							80	4	3887	9							
06	30240	X	21491	-0-	-8749 B	-0-	3658	1	14235	2	N	3198	3227	1			177
							80	4	3518	9							
07	31248	X	22814	-0-	-8434 B	-0-	3960	1	15207	2	N	3269	3113	1			333
							51	4	3596	9							
08	25792	X	21081	-0-	-4711 B	-0-	3423	1	14321	2	N	2949	3126	1			156
							93	4	3244	9							
09	23880	X	19468	-0-	-4412 B	-0-	2917	1	13548	2	Y	2730	2506	1			380
							3003	9									
10	24676	X	19593	-0-	-5083 B	-0-	3522	1	13013	2	Y	2780	3035	1			125
							3058	9									
*11	22080	X	18985	-0-	-3095 B	-0-	4166	1	11674	3	Y	2859	2526	1			333
							3145	9									
12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816 B	-0-					Y	NO RPT					333

TOTAL GAS PROD: 252,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,584

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
2 D OIL & GAS LLC 953828
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) //CONT.// 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF. 12966 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	30					109
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					10
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					10
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					10
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					10
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					10
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					10
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					10
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					10
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					10
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					10
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

01	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-				129
02	588 N	378	-0-	-210	B	-0-	378	2			N	-0-				129
03	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-				129
04	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-				129
05	434 N	389	-0-	-45	B	-0-	389	2			N	-0-				129
06	510 N	388	-0-	-122	B	-0-	388	2			N	-0-				129
07	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-				129
08	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-				129
09	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	469	2	6	9	N	5				134
10	527 N	456	-0-	-71	B	-0-	450	2	6	9	N	5				139
11	510 N	413	-0-	-97	B	-0-	403	2	10	9	N	9				148
12	496 N	340	-0-	-156	B	-0-	337	2	3	9	N	3				151

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

01	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	10	1	661	2	N	3								4
							3	9												
02	532 N	370	-0-	-162	B	-0-	7	1	361	2	N	2	3	1						3
							2	9												
03	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	10	1	668	2	N	3	4	1						2
							3	9												
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	9	1	591	2	N	5								7
							6	9												
05	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	8	1	472	2	N	2	5	1						4
							2	9												
06	570 N	245	-0-	-325	B	-0-	4	1	241	2	N	-0-								4
07	589 N	278	-0-	-311	B	-0-	5	1	273	2	N	-0-								4
08	496 N	328	-0-	-168	B	-0-	6	1	322	2	N	-0-								4
09	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	6	1	322	2	N	-0-	4	1						-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	6	1	311	2	N	-0-								-0-
11	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	6	1	308	2	N	1								1
							1	9												
*12	553 N	553	-0-	-0-	B	-0-	7	1	358	2	N	171	1	1	155	8				16
							188	9												

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-		-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	500	-0-	-816		-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-		-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136		-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-		-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	112	-0-	-1298		-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	113	-0-	-1189		-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	775	N	288	-0-	-487		-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-		-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-		-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	270	N	198	-0-	-72		-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	496	N	198	-0-	-298		-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) //CONT.// 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	43	1	2943	2	N	-0-			-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	29	1	1479	2	N	-0-			-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	42	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	41	1	2601	2	N	-0-			-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	44	1	2476	2	N	-0-			-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	43	1	2498	2	N	-0-			-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	41	1	2293	2	N	-0-			-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	44	1	2518	2	N	-0-			-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	43	1	2385	2	N	-0-			-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	38	1	2160	2	N	-0-			-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	45	1	2330	2	N	-0-			-0-
*12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	49	1	2430	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	2 1 9	1	148	2	N	1					1
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	2 1		78	2	N	-0-	1	1			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3 1 2	1	171	2	N	2	1	1			1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3 1		164	2	N	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3 1 1	9	157	2	N	1	1	1			1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	2 1		138	2	N	-0-					1
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	2 1		135	2	N	-0-					1
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	3 1		149	2	N	-0-					1
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 1 1	9	168	2	N	1	2	1			-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3 1		142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	3 1		139	2	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3 1		169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					33
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	171	-0-	-201	-0-	2	1	168	2	N	1					51
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	1	1	1			51
							1	9									
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	5	1	329	2	N	-0-	1	1			50
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	N	1					51
							1	9									
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	1	1			50
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	N	-0-					50
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	3	1	141	2	N	1					51
							1	9									
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	2	N	-0-					51
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1			50
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	1					51
							1	9									
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	N	1	1	1	1	8	50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	698	-0-	698	130346	10	1	686	2	N	2					3
							2	9									
02	SWR	10	442	-0-	442	130788	8	1	431	2	N	3	3	1			3
							3	9									
03	SWR	10	466	-0-	466	131254	7	1	458	2	N	1	3	1			1
							1	9									
04	SWR	10	382	-0-	382	131636	6	1	374	2	N	2					3
							2	9									
05	SWR	10	407	-0-	407	132043	7	1	398	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	SWR	10	191	-0-	191	132234	3	1	188	2	N	-0-					2
07	SWR	10	81	-0-	81	132315	1	1	79	2	N	1					3
							1	9									
08	SWR	10	96	-0-	96	132411	2	1	93	2	N	1					4
							1	9									
09	SWR	10	174	-0-	174	132585	3	1	170	2	N	1	5	1			-0-
							1	9									
10	SWR	10	353	-0-	353	132938	6	1	347	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	369	-0-	369	133307	7	1	361	2	N	1					1
							1	9									
12	SWR	10	333	-0-	333	133640	7	1	326	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2336	-0-	2336	745720	33	1	2282	2	N	19					51
							21	9									
02	SWR	10	1821	-0-	1821	747541	35	1	1767	2	N	17	2	1			66
							19	9									
03	SWR	10	2353	-0-	2353	749894	34	1	2298	2	N	19	2	1			83
							21	9									
04	SWR	10	2239	-0-	2239	752133	34	1	2184	2	N	19					102
							21	9									
05	SWR	10	2177	-0-	2177	754310	37	1	2120	2	N	18	3	1			117
							20	9									
06	SWR	10	2117	-0-	2117	756427	35	1	2064	2	N	16					133
							18	9									
07	SWR	10	2111	-0-	2111	758538	37	1	2054	2	N	18					151
							20	9									
08	SWR	10	2025	-0-	2025	760563	35	1	1977	2	N	12					163
							13	9									
09	SWR	10	1829	-0-	1829	762392	32	1	1773	2	N	22	185	1			-0-
							24	9									
10	SWR	10	1843	-0-	1843	764235	32	1	1802	2	N	8					8
							9	9									
11	SWR	10	1813	-0-	1813	766048	34	1	1770	2	N	8					16
							9	9									
12	SWR	10	1904	-0-	1904	767952	37	1	1836	2	N	28	3	1	12	8	29
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 24,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	8	1	566	2	N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	8	1	576	2	N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	41	-0-	-529	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	12	1	652	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	7	1	387	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	502	2	N	-0-					-0-
10	620	N	386	-0-	-234	-0-	7	1	379	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	420	2	N	-0-					-0-
12	527	N	267	-0-	-260	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	115	1	7892	2	Y	94	181	1	99
						103	9							
02	7084 X	5313	-0-	-1771	-0-	101	1	5132	2	Y	73	39	1	133
						80	9							
03	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	140	1	9547	2	Y	89	214	1	8
						98	9							
04	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	131	1	8302	2	Y	94			102
						103	9							
05	8122 X	7558	-0-	-564	-0-	130	1	7360	2	Y	62	38	1	126
						68	9							
06	7980 X	7592	-0-	-388	-0-	127	1	7433	2	Y	29			155
						32	9							
07	8246 X	7579	-0-	-667	-0-	133	1	7370	2	Y	69			224
						76	9							
08	8246 X	7196	-0-	-1050	-0-	123	1	7010	2	Y	57	181	1	100
						63	9							
09	7980 X	6839	-0-	-1141	-0-	120	1	6657	2	Y	56	85	1	71
						62	9							
10	7843 X	7719	-0-	-124	-0-	133	1	7527	2	Y	54			125
						59	9							
11	7590 X	6113	-0-	-1477	-0-	115	1	5929	2	Y	63			188
						69	9							
12	7564 X	5903	-0-	-1661	-0-	115	1	5727	2	Y	55	226	1	17
						61	9							

TOTAL GAS PROD: 88,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10696	-0-	-464	-0-	152 123	1 9	10421	2	N	112	178	1			11
02	10080	X	7347	-0-	-2733	-0-	140 87	1 9	7120	2	N	79	6	1			84
03	11160	X	10253	-0-	-907	-0-	147 102	1 9	10004	2	N	93	6	1			171
04	10500	X	9307	-0-	-1193	-0-	143 72	1 9	9092	2	N	65	181	1			55
05	10757	X	9032	-0-	-1725	-0-	155 87	1 9	8790	2	N	79	7	1			127
06	10350	X	8961	-0-	-1389	-0-	149 92	1 9	8720	2	N	84	180	1			31
07	10261	X	9380	-0-	-881	-0-	164 98	1 9	9118	2	N	89					120
08	10261	X	9349	-0-	-912	-0-	160 88	1 9	9101	2	N	80	177	1			23
09	9300	X	8662	-0-	-638	-0-	152 86	1 9	8424	2	N	78	13	1			88
10	9393	X	9004	-0-	-389	-0-	155 100	1 9	8749	2	N	91					179
11	9090	X	8451	-0-	-639	-0-	158 97	1 9	8196	2	N	88	178	1			89
12	9393	X	8684	-0-	-709	-0-	169 109	1 9	8406	2	N	99	186	1			2

TOTAL GAS PROD: 109,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

01	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	35	1	2381	2	N	56					154
						62	9									
02	2324 N	1789	-0-	-535	-0-	34	1	1703	2	N	47	42	1			159
						52	9									
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	38	1	2611	2	N	52	46	1			165
						57	9									
04	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	33	1	2074	2	N	48					213
						53	9									
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	36	1	2032	2	N	35	46	1			202
						39	9									
06	2610 N	1874	-0-	-736	-0-	31	1	1829	2	N	13	177	1			38
						14	9									
07	2232 N	2056	-0-	-176	-0-	36	1	1979	2	N	37					75
						41	9									
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	35	1	1990	2	N	32					107
						35	9									
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	34	1	1887	2	N	26	87	1			46
						29	9									
10	2046 N	1887	-0-	-159	-0-	32	1	1823	2	N	29					75
						32	9									
11	1980 N	1642	-0-	-338	-0-	31	1	1589	2	N	20					95
						22	9									
12	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	34	1	1701	2	N	17	36	1			76
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	33	1	2289	2	N	77	176	1			27
							85	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	35	1	1751	2	N	35	11	1			51
							39	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	33	1	2280	2	N	18	10	1			59
							20	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	2	N	28					87
							31	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	36	1	2058	2	N	22	11	1			98
							24	9									
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	34	1	1976	2	N	19					117
							21	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	36	1	2021	2	N	23					140
							25	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	36	1	2029	2	N	23					163
							25	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1979	2	N	17	23	1			157
							19	9									
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	36	1	2062	2	N	20					177
							22	9									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	38	1	1949	2	N	22	164	1			35
							24	9									
*12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	41	1	2016	2	N	15	12	1	2	8	36
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	7					108
							8	9									
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	5	1	277	2	N	13	12	1			109
							14	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	13	14	1			108
							14	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	438	2	N	9					117
							10	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	6	1	342	2	N	4	13	1			108
							4	9									
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	6	1	351	2	N	-0-					108
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	7	1	394	2	N	3					111
							3	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	N	4					115
							4	9									
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	4	1	248	2	N	3	19	1			99
							3	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	501	2	N	3					102
							3	9									
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	6	1	315	2	N	5					107
							6	9									
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	368	2	N	4	9	1	1	8	101
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	28	1	1928	2	N	59	173	1			39
							65	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	2	N	56	30	1			65
							62	9									
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	29	1	1975	2	N	61	33	1			93
							67	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	28	1	1790	2	N	59					152
							65	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	2	N	50	35	1			167
							55	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	28	1	1633	2	N	33					200
							36	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	31	1	1727	2	N	45	178	1			67
							50	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	31	1	1767	2	N	44					111
							48	9									
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1705	2	N	42	68	1			85
							46	9									
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	30	1	1698	2	N	44					129
							48	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	N	41					170
							45	9									
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	33	1	1665	2	N	45	33	1			182
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					40
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	4	1	309	2	N	8					143
							9	9									
02	280	N	139	-0-	-141	-0-	3	1	134	2	N	2					145
							2	9									
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	12					157
							13	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	N	-0-					157
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	2	N	-0-					157
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	4	1	252	2	N	6					163
							7	9									
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	5	1	256	2	N	4					167
							4	9									
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	4	1	247	2	N	11	178	1			-0-
							12	9									
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	4	1	225	2	N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	2	1	114	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	47	1	3207	2	N	16					83
							18	9									
02	3080	X	2318	-0-	-762	-0-	44	1	2257	2	N	15	1	1			97
							17	9									
03	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	36	1	2452	2	N	20	1	1			116
							22	9									
04	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	38	1	2436	2	N	15					131
							17	9									
05	3286	X	2459	-0-	-827	-0-	42	1	2393	2	N	22	1	1			152
							24	9									
06	3180	X	2076	-0-	-1104	-0-	35	1	2026	2	N	14					166
							15	9									
07	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	33	1	1823	2	N	13	177	1			2
							14	9									
08	2573	X	1883	-0-	-690	-0-	32	1	1840	2	N	10					12
							11	9									
09	2490	X	1728	-0-	-762	-0-	30	1	1684	2	N	13	2	1			23
							14	9									
10	2449	X	1733	-0-	-716	-0-	30	1	1685	2	N	16					39
							18	9									
11	2070	X	1018	-0-	-1052	-0-	19	1	984	2	N	14					53
							15	9									
12	1891	X	502	-0-	-1389	-0-	10	1	479	2	N	12	1	1	3	8	61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	20 21	1 9	1394	2	N	19					183
02	1120	N	688	-0-	-432	-0-	13 7	1 9	668	2	N	6	9	1			180
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	8	1			172
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					172
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					172
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	54	2	N	1					173
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	136	2	N	2	166	1			9
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	1384	2	N	3					12
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	1560	2	N	3	6	1			9
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1554	2	N	17					26
11	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	25 17	1 9	1281	2	N	15					41
12	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	28 19	1 9	1399	2	N	17	11	1			47

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1458	-0-	-557	-0-	21	1	1430	2	Y	6					8
							7	9									
02	1652	X	849	-0-	-803	-0-	16	1	829	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	22	1	1511	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	24	1	1544	2	Y	7					8
							8	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	30	1	1688	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	30	1	1744	2	Y	-0-					6
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	33	1	1814	2	Y	6					12
							7	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	33	1	1893	2	Y	4					16
							4	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1810	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	33	1	1853	2	Y	5					6
							6	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1718	2	Y	5					11
							6	9									
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1826	2	Y	4	11	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8821	-0-	-1068	-0-	181	1	8640	3	N	-0-					98
02	9940	X	6206	-0-	-3734	-0-	134	1	6071	3	N	-0-					98
							1	4									
03	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	284	1	13053	3	N	-0-					98
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	297	1	12989	3	N	-0-					98
05	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	344	1	15418	3	N	-0-					98
							1	4									
06	12900	X	9168	-0-	-3732	-0-	206	1	8962	3	N	-0-					98
07	13733	X	4840	-0-	-8893	-0-	93	1	4747	3	N	-0-					98
08	15748	X	3691	-0-	-12057	-0-	65	1	3625	3	N	-0-					98
							1	4									
09	15240	X	3047	-0-	-12193	-0-	56	1	2991	3	N	-0-					98
10	15748	X	12660	-0-	-3088	-0-	228	1	12431	3	N	-0-					98
							1	4									
11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	168	1	8950	3	N	-0-					98
							2	4									
*12	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	165	1	8744	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 108,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 288389 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

01	54467	X	33667	-0-	-20800	-0-	30060	3	3607	9	Y	3279	3279	0			26
02	DLQ G-10		25456	-0-	25456	25456	23687	3	1769	9	Y	1608	1608	0			26
03	DLQ G-10		27644	-0-	27644	53100	24745	3	2899	9	Y	2635	2635	0			26
04	DLQ G-10		26723	-0-	26723	79823	24349	3	2374	9	Y	2158	2158	0			26
05	DLQ G-10		30079	-0-	30079	109902	27403	3	2676	9	Y	2433	2433	0			26
06	DLQ G-10		26264	-0-	26264	136166	23563	3	2701	9	Y	2455	2455	0			26
07	160452	X	24286	-0-	-136166	-0-	20372	3	3914	9	Y	3558	3558	0			26
08	25513	X	24125	-0-	-1388	-0-	21664	3	2461	9	Y	2237	2211	0			52
09	24690	X	22984	-0-	-1706	-0-	20733	3	2251	9	Y	2046	2046	0			52
10	25513	X	24255	-0-	-1258	-0-	21674	3	2581	9	Y	2346	2346	0			52
11	24690	X	22080	-0-	-2610	-0-	20121	3	1959	9	Y	1781	1781	0			52
12	24273	X	19057	-0-	-5216	-0-	17145	3	1912	9	Y	1738	1738	0			52

TOTAL GAS PROD: 306,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,274

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YANTA A-CREWS B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289608 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 11141 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12186 05/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP B-CREWS A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289680 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	4	1	2557	3	N	489	529	1			172
							33	5	538	9							
02	2408	X	1550	-0-	-858	-0-	70	1	1069	3	N	333	372	1			133
							45	5	366	9							
03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	1161	3	410	9	N	373	369	1			137
04	2580	X	935	-0-	-1645	-0-	702	3	16	5	N	197	160	1			174
							217	9									
05	2666	X	287	-0-	-2379	-0-	197	1	90	9	N	82					256
06	2580	X	902	-0-	-1678	-0-	8	1	854	3	N	33	159	1			130
							4	5	36	9							
07	1705	X	337	-0-	-1368	-0-	1	1	295	3	N	19					149
							20	5	21	9							
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2366	3	86	5	N	14					163
							15	9									
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	5	1	4047	3	N	749	542	1			370
							824	9									
*10	3100	N	7315	-0-	4215	4215	90	1	5986	3	N	921	924	1			367
							226	5	1013	9							
*11	5186	X	971	-0-	-4215	-0-	75	1	699	3	N	179	320	1			226
							197	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 24,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,389

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	9	N	311					590
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	552	1			215
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	9	N	266	175	1			306
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					306
							11	5									
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	19	19	0			306
							14	5	21	9							
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	151	1	1	9	N	1					307
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	304	1	38	3	N	34	181	1			160
							3	5	37	9							
*08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	192	1	388	3	N	284	186	1			258
							14	5	312	9							
*09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	360	1	194	3	N	242	173	1			327
							266	9									
*10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	307	1	168	3	N	216	366	1			177
							6	5	238	9							
*11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	103	1	469	3	N	194					371
							213	9									
*12	779	X	779	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	N	215	179	1			407
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

01	5828	X	2232	-0-	-3596	-0-	1764	3	468	9	N	425	194	1			435
02	5264	X	1258	-0-	-4006	-0-	1122	3	136	9	N	124	356	1			203
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	5429	3	868	9	N	789	752	1			240
04	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	6454	3	952	9	N	865	927	1			178
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6163	3	861	9	N	783	563	1			398
06	5640	X	4009	-0-	-1631	-0-	3743	3	266	9	N	242	357	1			283
07	5828	X	3315	-0-	-2513	-0-	3050	3	265	9	N	241	371	1			153
08	5828	X	951	-0-	-4877	-0-	824	3	127	9	N	115	185	1			83
09	5640	X	265	-0-	-5375	-0-	159	3	106	9	N	96					179
10	5828	X	4768	-0-	-1060	-0-	3675	3	1093	9	N	994	890	1			283
11	4020	X	3010	-0-	-1010	-0-	2383	3	627	9	N	570	739	1			114
12	3317	X	2502	-0-	-815	-0-	1818	3	684	9	N	622	372	1			364

TOTAL GAS PROD: 43,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,866

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60768	X	60768	-0-	-0-	-0-	175	1	47114	3	N	12254	11427	1	881
							13479	9							
02	54816	X	54816	-0-	-0-	-0-	283	1	42806	3	N	10661	10885	1	657
							11727	9							
03	85873	X	85873	-0-	-0-	-0-	448	1	67332	3	N	16448	16454	1	651
							18093	9							
04	80412	X	80412	-0-	-0-	-0-	351	1	64246	3	N	14377	14700	1	328
							15815	9							
05	88036	X	88036	-0-	-0-	-0-	275	1	71438	3	N	14839	14771	1	396
							16323	9							
06	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	163	1	61149	3	N	11962	11614	1	744
							13158	9							
07	69979	X	69979	-0-	-0-	-0-	67	1	57613	3	N	11181	11494	1	431
							12299	9							
08	42848	X	42848	-0-	-0-	-0-	13	1	35661	3	N	6522	6666	1	287
							7174	9							
09	41604	X	41604	-0-	-0-	-0-	35600	3	6004	9	N	5458	5130	1	615
10	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	2	1	15506	3	N	2017	2269	1	363
							2219	9							
11	28487	X	28487	-0-	-0-	-0-	31	1	23802	3	N	4231	3963	1	631
							4654	9							
*12	43776	X	43776	-0-	-0-	-0-	227	1	36961	3	N	5989	6030	1	590
							6588	9							

TOTAL GAS PROD: 688,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,939

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	163	1	5837	3	N	96	185	1	100
							74	5	106	9					
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	161	1	5844	3	N	209	189	1	120
							247	5	230	9					
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	3	N	407	366	1	161
							448	9							
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2741	3	N	291	366	1	86
							62	5	320	9					
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	21	1	2341	3	N	499	546	1	39
							113	5	549	9					
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	214	1	583	9	N	530	366	1	203
*07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	484	1	567	9	N	515	543	1	175
08	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	473	1	567	9	N	515	545	1	145
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	476	1	2133	3	N	478	557	1	66
							526	9							
*10	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	392	1	3849	3	N	525	559	1	32
							146	5	578	9					
*11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	407	1	6079	3	N	523	361	1	194
							575	9							
*12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	364	1	5277	3	N	594	704	1	84
							653	9							

TOTAL GAS PROD: 47,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	3424	-0-	-5039	-0-	3256	3	168	9	Y	153	90	1			150
02	7756	X	4409	-0-	-3347	-0-	4226	3	183	9	Y	166	189	1			127
03	8587	X	6274	-0-	-2313	-0-	6008	3	266	9	Y	242	287	1			82
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8951	3	377	9	Y	343	274	1			151
05	7626	X	6761	-0-	-865	-0-	6475	3	286	9	Y	260	273	1			138
06	6060	X	2744	-0-	-3316	-0-	2659	3	85	9	Y	77	92	1			123
07	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10570	3	351	9	Y	319	371	1			71
08	9641	X	5502	-0-	-4139	-0-	5312	3	190	9	Y	173	91	1			153
09	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9227	3	253	9	Y	230	275	1			108
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	12836	3	328	9	Y	298	275	1			131
11	10560	X	7933	-0-	-2627	-0-	7734	3	199	9	Y	181	190	1			122
12	10912	X	9376	-0-	-1536	-0-	9069	3	307	9	Y	279	281	1			120

TOTAL GAS PROD: 89,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	3394	-0-	-6650	-0-	3230	3	164	9	Y	149	101	1			147
02	9072	X	4260	-0-	-4812	-0-	4087	3	173	9	Y	157	184	1			120
03	10044	X	6264	-0-	-3780	-0-	5998	3	266	9	Y	242	280	1			82
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9657	3	406	9	Y	369	288	1			163
05	8649	X	6939	-0-	-1710	-0-	6649	3	290	9	Y	264	287	1			140
06	6060	X	3103	-0-	-2957	-0-	3006	3	97	9	Y	88	94	1			134
07	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11253	3	372	9	Y	338	396	1			76
08	10385	X	5499	-0-	-4886	-0-	5310	3	189	9	Y	172	95	1			153
09	10050	X	9284	-0-	-766	-0-	9038	3	246	9	Y	224	272	1			105
10	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12513	3	323	9	Y	294	270	1			129
11	11250	X	7308	-0-	-3942	-0-	7123	3	185	9	Y	168	184	1			113
12	11625	X	9402	-0-	-2223	-0-	9098	3	304	9	Y	276	270	1			119

TOTAL GAS PROD: 89,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	3793	-0-	-6282	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	393	-0-	-5795	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5519	-0-	-1332	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6552	-0-	-78	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	1922	-0-	-3418	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	453	-0-	-6305	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	292	-0-	-6466	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	531	-0-	-6009	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	4068	-0-	-1667	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	3124	-0-	-6114	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	820	-0-	-6712	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	6129	-0-	-2210	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	3664	-0-	-2276	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	4203	-0-	-4198	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	1809	-0-	-6592	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	1500	-0-	-6630	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	3			N	-0-					-0-
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
*12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	7175	-0-	-8325	-0-	6127	3	76	5	N	884	884	0			-0-
							972	9									
02	14000	X	2232	-0-	-11768	-0-	1838	3	76	5	N	289	289	0			-0-
							318	9									
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	15872	3	1208	9	N	1098	1098	0			-0-
04	9300	X	7986	-0-	-1314	-0-	6889	3	154	5	N	857	857	0			-0-
							943	9									
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	6917	3	329	5	N	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
06	16530	X	5741	-0-	-10789	-0-	4952	3	21	5	N	698	698	0			-0-
							768	9									
07	17081	X	7220	-0-	-9861	-0-	5775	3	392	5	N	957	957	0			-0-
							1053	9									
*08	17081	X	7993	-0-	-9088	-0-	6537	3	234	5	N	1111	1111	0			-0-
							1222	9									
*09	8190	X	7330	-0-	-860	-0-	6128	3	1202	9	N	1093	1093	0			-0-
*10	8463	X	8419	-0-	-44	-0-	7096	3	265	5	N	962	962	0			-0-
							1058	9									
*11	7740	X	6589	-0-	-1151	-0-	5479	3	1110	9	N	1009	1009	0			-0-
12	7998	X	6190	-0-	-1808	-0-	5126	3	1064	9	N	967	967	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	23625	-0-	-16458	-0-	18724	3	234	5	N	4243	4243	0			-0-
							4667	9									
02	36064	X	12735	-0-	-23329	-0-	10029	3	416	5	N	2082	2082	0			-0-
							2290	9									
03	33666	X	21618	-0-	-12048	-0-	1	1	17206	3	N	4010	4010	0			-0-
							4411	9									
04	27390	X	21598	-0-	-5792	-0-	2	1	17033	3	N	3803	3803	0			-0-
							380	5	4183	9							
05	25482	X	20675	-0-	-4807	-0-	13	1	15869	3	N	3672	3672	0			-0-
							754	5	4039	9							
06	22860	X	19802	-0-	-3058	-0-	8	1	15962	3	N	3423	3423	0			-0-
							67	5	3765	9							
07	22320	X	19511	-0-	-2809	-0-	31	1	14756	3	N	3382	3382	0			-0-
							1004	5	3720	9							
*08	22320	X	17889	-0-	-4431	-0-	34	1	13854	3	N	3187	3187	0			-0-
							495	5	3506	9							
*09	21600	X	15460	-0-	-6140	-0-	45	1	12070	3	N	3041	3041	0			-0-
							3345	9									
*10	20677	X	15542	-0-	-5135	-0-	61	1	11670	3	N	3070	3070	0			-0-
							434	5	3377	9							
*11	19800	X	15780	-0-	-4020	-0-	32	1	12181	3	N	3243	3243	0			-0-
							3567	9									
12	19499	X	15612	-0-	-3887	-0-	66	1	11855	3	N	3355	3355	0			-0-
							3691	9									

TOTAL GAS PROD: 219,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,511

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	17347	-0-	-14397	-0-	13801	3	173	5	N	3066	3066	0			-0-
							3373	9									
02	27720	X	9246	-0-	-18474	-0-	7267	3	301	5	N	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
03	25048	X	17072	-0-	-7976	-0-	1	1	13507	3	N	3240	3240	0			-0-
							3564	9									
04	20070	X	13918	-0-	-6152	-0-	1	1	10777	3	N	2636	2636	0			-0-
							240	5	2900	9							
05	19406	X	13166	-0-	-6240	-0-	8	1	9902	3	N	2533	2533	0			-0-
							470	5	2786	9							
06	16800	X	11968	-0-	-4832	-0-	5	1	9363	3	N	2328	2328	0			-0-
							39	5	2561	9							
07	17081	X	11652	-0-	-5429	-0-	18	1	8535	3	N	2291	2291	0			-0-
							579	5	2520	9							
*08	17081	X	10491	-0-	-6590	-0-	19	1	7822	3	N	2156	2156	0			-0-
							278	5	2372	9							
*09	13920	X	12359	-0-	-1561	-0-	36	1	9671	3	N	2411	2411	0			-0-
							2652	9									
*10	13175	X	12293	-0-	-882	-0-	49	1	9370	3	N	2295	2295	0			-0-
							349	5	2525	9							
*11	11970	X	11568	-0-	-402	-0-	24	1	9242	3	N	2093	2093	0			-0-
							2302	9									
12	12772	X	11400	-0-	-1372	-0-	50	1	8971	3	N	2163	2163	0			-0-
							2379	9									

TOTAL GAS PROD: 152,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24738	X	16670	-0-	-8068	-0-	13099	3	164	5	N	3097	3097	0			-0-
							3407	9									
02	22344	X	10128	-0-	-12216	-0-	7981	3	331	5	N	1651	1651	0			-0-
							1816	9									
03	24211	X	16413	-0-	-7798	-0-	1	1	13009	3	N	3094	3094	0			-0-
							3403	9									
04	19950	X	15509	-0-	-4441	-0-	1	1	12154	3	N	2803	2803	0			-0-
							271	5	3083	9							
05	18755	X	14716	-0-	-4039	-0-	9	1	11257	3	N	2650	2650	0			-0-
							535	5	2915	9							
06	16140	X	12994	-0-	-3146	-0-	5	1	10297	3	N	2408	2408	0			-0-
							43	5	2649	9							
07	16399	X	11336	-0-	-5063	-0-	17	1	8311	3	N	2222	2222	0			-0-
							564	5	2444	9							
*08	16399	X	12453	-0-	-3946	-0-	23	1	9529	3	N	2328	2328	0			-0-
							340	5	2561	9							
*09	15510	X	11589	-0-	-3921	-0-	34	1	9206	3	N	2135	2135	0			-0-
							2349	9									
*10	14725	X	10694	-0-	-4031	-0-	42	1	8063	3	N	2081	2081	0			-0-
							300	5	2289	9							
*11	12990	X	7547	-0-	-5443	-0-	16	1	5910	3	N	1474	1474	0			-0-
							1621	9									
12	12462	X	9282	-0-	-3180	-0-	40	1	7150	3	N	1902	1902	0			-0-
							2092	9									

TOTAL GAS PROD: 149,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,845

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	16569	-0-	-11362	-0-	13299	3	167	5	N	2821	2821	0			-0-
							3103	9									
02	24612	X	8396	-0-	-16216	-0-	6701	3	278	5	N	1288	1288	0			-0-
							1417	9									
03	22010	X	15879	-0-	-6131	-0-	1	1	12833	3	N	2768	2768	0			-0-
							3045	9									
04	16020	X	13743	-0-	-2277	-0-	1	1	10814	3	N	2443	2443	0			-0-
							241	5	2687	9							
05	16554	X	12765	-0-	-3789	-0-	8	1	9747	3	N	2315	2315	0			-0-
							463	5	2547	9							
06	16020	X	12377	-0-	-3643	-0-	5	1	10023	3	N	2097	2097	0			-0-
							42	5	2307	9							
07	15872	X	12764	-0-	-3108	-0-	21	1	9744	3	N	2124	2124	0			-0-
							663	5	2336	9							
*08	15872	X	10629	-0-	-5243	-0-	20	1	8246	3	N	1881	1881	0			-0-
							294	5	2069	9							
*09	13740	X	10420	-0-	-3320	-0-	31	1	8362	3	N	1843	1843	0			-0-
							2027	9									
*10	12803	X	10558	-0-	-2245	-0-	42	1	8019	3	N	1999	1999	0			-0-
							298	5	2199	9							
*11	12390	X	11331	-0-	-1059	-0-	25	1	9340	3	N	1787	1787	0			-0-
							1966	9									
12	12772	X	11363	-0-	-1409	-0-	50	1	9047	3	N	2060	2060	0			-0-
							2266	9									

TOTAL GAS PROD: 146,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,426

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187	X	15418	-0-	-11769	-0-	11954	3	149	5	N	3014	3014	0			-0-
							3315	9									
02	23940	X	8376	-0-	-15564	-0-	6375	3	263	5	N	1580	1580	0			-0-
							1738	9									
03	23808	X	17364	-0-	-6444	-0-	1	1	13551	3	N	3465	3465	0			-0-
							3812	9									
04	18480	X	16192	-0-	-2288	-0-	1	1	12831	3	N	2794	2794	0			-0-
							287	5	3073	9							
05	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	17	1	19605	3	N	3160	3160	0			-0-
							937	5	3476	9							
06	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	9	1	17521	3	N	2732	2732	0			-0-
							74	5	3005	9							
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	37	1	17548	3	N	2666	2666	0			-0-
							1200	5	2933	9							
*08	24025	X	22501	-0-	-1524	-0-	47	1	18921	3	N	2594	2594	0			-0-
							680	5	2853	9							
*09	23250	X	19545	-0-	-3705	-0-	63	1	16765	3	N	2470	2470	0			-0-
							2717	9									
*10	24025	X	19082	-0-	-4943	-0-	84	1	15939	3	N	2238	2238	0			-0-
							597	5	2462	9							
*11	21780	X	16257	-0-	-5523	-0-	38	1	14305	3	N	1740	1740	0			-0-
							1914	9									
12	22506	X	17234	-0-	-5272	-0-	84	1	15079	3	N	1883	1883	0			-0-
							2071	9									

TOTAL GAS PROD: 218,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,336

G KLEIN C D-WSCH A ULW B WELL #: 1 RRCID -> 289192 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12194 03/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289731 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12197 03/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G KLEIN C D-WSCH A ULW C WELL #: 1 RRCID -> 289732 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 12669 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12195 03/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	894 1 595 9		1013	3	N	541	556 1		1	8	182
02	2576	N	2521	-0-	-55	-0-	555 1 471 9		1495	3	N	428	380 1		2	8	228
03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	897 1 944 9		2948	3	N	858	947 1				139
04	3000	N	3185	-0-	185	1874	866 1 726 9		1593	3	N	660	568 1		1	8	230
05	3100	N	1583	-0-	-1517	357	675 1 399 9		509	3	N	363	379 1		2	8	212
06	4019	X	3662	-0-	-357	-0-	870 1 813 9		1979	3	N	739	750 1		1	8	200
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	899 1 699 9		1282	3	N	635	571 1				264
08	2914	X	2386	-0-	-528	-0-	897 1 461 9		1028	3	N	419	559 1				124
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	870 1 636 9		2077	3	N	578	564 1				138
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	899 1 648 9		1896	3	N	589	536 1				191
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	870 1 825 9		1174	3	N	750	572 1				369
12	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	822 1 184 9		1151	3	N	167	380 1				156

TOTAL GAS PROD: 35,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,727

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

01	527	N	464	-0-	-63	-0-	73	1	348	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	169	1	216	3	Y	38	33	1	1	8	8
							42	9									
03	527	N	326	-0-	-201	-0-	170	1	86	3	Y	64	65	1			7
							70	9									
04	510	N	89	-0-	-421	-0-	67	1	22	9	Y	20	18	1	5	8	4
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	107	1	31	9	Y	28	28	1			4
06	510	N	96	-0-	-414	-0-	71	1	25	9	Y	23	25	1			2
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	34	1	31	9	Y	28	25	1			5
08	465	N	49	-0-	-416	-0-	36	1	13	9	Y	12	16	1			1
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	54	1	48	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	279	N	100	-0-	-179	-0-	33	1	67	9	Y	61	54	1			8
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	52	1	66	9	Y	60	57	1			11
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	Y	32	34	1			9
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	47	3	40	9	N	36					205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	59	3	36	9	N	33					238
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					244
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	9	N	152	185	1			211
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	207	1	479	9	N	435	567	1			79
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	81	1	297	9	N	270	186	1			163
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	9	N	236	178	1			221
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	227	368	1			80
*11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	197	1	220	9	N	200					280
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	63	1	7	3	N	228	189	1			319
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					209
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	60	1	20	9	N	18	4	8			223
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	644	1	2063	3	N	673	720	1	40	8	136
							740	9									
04	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	870	1	538	3	N	178	154	1	40	8	120
							196	9									
05	973	X	973	-0-	-0-	-0-	885	1	88	9	N	80	10	8			190
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	869	1	85	9	N	77	163	1	1	8	103
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	899	1	53	9	N	48					151
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	896	1	75	9	N	68					219
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	869	1	45	9	N	41	192	1			68
10	939	X	939	-0-	-0-	-0-	856	1	83	9	N	75	28	1			115
*11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	860	1	87	9	N	79	130	1			64
*12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	870	1	264	3	N	65					129
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	136	1	902	3	N	204					303
							224	9									
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	1053	1	8335	3	N	1866	2018	1			151
							2053	9									
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	816	1	6699	3	N	1490	1312	1			329
							1639	9									
10	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	893	1	5764	3	N	1431	1529	1			231
							1574	9									
*11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1057	1	4012	3	N	1268	1330	1			169
							1395	9									
*12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	1644	1	3772	3	N	1208	939	1			438
							1329	9									

TOTAL GAS PROD: 43,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,467

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1134	1	299	9	Y	272	186	1			265
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	790	1	175	3	Y	273	368	1			170
							300	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1191	1	106	3	Y	262	240	1			192
							288	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1241	1	7	3	Y	264	369	1			87
							290	9									
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1343	1	92	3	Y	254	183	1	1	8	157
							279	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1307	1	124	3	Y	246	176	1			227
							271	9									
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1385	1	101	3	Y	244	364	1			107
							268	9									
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1320	1	117	3	Y	251	188	1			170
							276	9									
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1125	1	85	3	Y	231	191	1			210
							254	9									
10	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	1216	1	72	3	Y	259	380	1			89
							285	9									
*11	1650	N	1288	-0-	-362	-0-	988	1	23	3	Y	252	187	1			154
							277	9									
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1032	1	10	3	Y	251	186	1			219
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 18,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	136 440	1 9	1245	3	Y	400	423	1	1	8	33
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	67 330	1 9	526	3	Y	300	284	1	2	8	47
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	141 397	1 9	1006	3	Y	361	371	1	1	8	36
04	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	136 383	1 9	928	3	Y	348	368	1	2	8	14
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	130 385	1 9	941	3	Y	350	322	1	1	8	41
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	125 365	1 9	930	3	Y	332	348	1			25
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	101 359	1 9	976	3	Y	326	298	1			53
08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	100 337	1 9	873	3	Y	306	335	1			24
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	98 315	1 9	768	3	Y	286	288	1			22
10	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	100 316	1 9	711	3	Y	287	263	1			46
*11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	84 299	1 9	442	3	Y	272	299	1			19
*12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	75 297	1 9	566	3	Y	270	249	1			40

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			11
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					154
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	48	1	52	9	N	47					201
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	9	N	36	174	1			63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					63
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					80
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	9	N	14					94
*12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	230	1	173	9	N	157	192	1			134
02	392	N	198	-0-	-194	-0-	118	1	80	9	N	73					207
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	204	1	155	9	N	141	189	1			159
04	420	N	357	-0-	-63	-0-	200	1	157	9	N	143	188	1			114
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	237	1	151	9	N	137					251
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	240	1	128	9	N	116	194	1			173
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	428	1	128	9	N	116	191	1			98
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	236	1	9	3	N	109					207
							120	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	302	1	102	9	N	93					300
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	192	1	83	3	N	69	190	1			179
							76	9									
*11	360	N	325	-0-	-35	-0-	185	1	81	3	N	54					233
							59	9									
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	309	1	312	3	N	143					376
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	290	-0-	-392	-0-	44	1	107	3	Y	126	190	1			51
							139	9									
02	672	N	558	-0-	-114	-0-	39	1	421	3	Y	89					140
							98	9									
03	713	N	281	-0-	-432	-0-	47	1	89	3	Y	132					272
							145	9									
04	630	N	178	-0-	-452	-0-	46	1	132	9	Y	120	189	1			203
05	744	N	179	-0-	-565	-0-	44	1	135	9	Y	123	179	1			147
06	600	N	277	-0-	-323	-0-	42	1	107	3	Y	116	183	1			80
							128	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	176	3	Y	122					202
							134	9									
08	589	N	333	-0-	-256	-0-	42	1	162	3	Y	117	186	1			133
							129	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	46	1	209	3	Y	115	191	1			57
							127	9									
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	48	1	188	3	Y	120					177
							132	9									
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	43	1	181	3	Y	130	190	1			117
							143	9									
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	330	3	Y	124					241
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	158	1	887	4	N	159	190	1			118
							175	9									
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	101	1	569	4	N	121	191	1			48
							133	9									
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	174	1	1096	4	N	170					218
							187	9									
04	500	X	500	-0-	-0-	-0-	49	1	374	4	N	70	177	1			111
							77	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	101	1	355	4	N	78					189
							86	9									
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	47	1	350	4	N	78	182	1	4	8	81
							86	9									
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	44	1	399	4	N	79					160
							87	9									
08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	66	1	173	4	N	37	158	1			39
							41	9									
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	68	1	183	4	N	40					79
							44	9									
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	476	1	377	4	N	91					170
							100	9									
11	872	X	872	-0-	-0-	-0-	441	1	353	4	N	71	174	1			67
							78	9									
*12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	516	1	415	4	N	83					150
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	187	1	905	3	Y	91	106	1			17
							100	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	231	1	763	3	Y	68	51	1			34
							75	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	139	1	821	3	Y	68	65	1			37
							75	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	129	1	843	3	Y	75	86	1			26
							83	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	132	1	878	3	Y	80	71	1			35
							88	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	159	1	773	3	Y	72	68	1			39
							79	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	148	1	824	3	Y	70	68	1			41
							77	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	168	1	838	3	Y	70	102	1			9
							77	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	132	1	800	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	200	1	545	3	Y	62	43	1			27
							68	9									
*11	750	N	654	-0-	-96	-0-	211	1	378	3	Y	59	60	1			26
							65	9									
12	775	N	476	-0-	-299	-0-	164	1	268	3	Y	40	57	1			9
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	312 558	1 9	540	3	Y	507	509	1			102
02	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	322 461	1 9	307	3	Y	419	191	1			330
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	368 530	1 9	1252	3	Y	482	698	1	2	8	112
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	349 515	1 9	1167	3	Y	468	377	1			203
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	114 109	1 9	159	3	Y	99	162	1	5	8	135
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	12	3	Y	1					136
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	9	Y	19					155
08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	158	1	21	9	Y	19					174
09	195	X	195	-0-	-0-	-0-	172	1	23	9	Y	21					195
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	35	1	4	9	Y	4					199
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					203

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	692 1352	1 9	3771	3	Y	1229	1330	1	25	8	233
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	471 714	1 9	2527	3	Y	649	574	1	9	8	299
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	732 1022	1 9	2521	3	Y	929	1038	1			190
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	654 906	1 9	2359	3	Y	824	921	1	2	8	91
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	637 820	1 9	2021	3	Y	745	570	1	14	8	252
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	633 696	1 9	1649	3	Y	633	733	1	8	8	144
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	656 702	1 9	1735	3	Y	638	623	1			159
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	620 624	1 9	1228	3	Y	567	560	1			166
09	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	539 517	1 9	641	3	Y	470	541	1			95
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	509 569	1 9	663	3	Y	517	382	1			230
*11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	628 501	1 9	606	3	Y	455	372	1			313
*12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	546 495	1 9	708	3	Y	450	375	1			388

TOTAL GAS PROD: 36,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	59	61	1	3	8	5
02	364	N	116	-0-	-248	-0-	22	3	94	9	Y	85	70	1			20
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	43	3	129	9	Y	117	127	1			10
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	69	3	144	9	Y	131	122	1			19
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	33	3	127	9	Y	115	108	1			26
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	123	129	1			20
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	383	3	264	9	Y	240	244	1			16
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	431	3	314	9	Y	285	266	1			35
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	399	3	290	9	Y	264	270	1			29
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	317	3	263	9	Y	239	253	1			15
*11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	59	68	1			6
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	376	3	91	9	Y	83	75	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	9	Y	3	2	1			1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	9	Y	7	5	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	Y	3					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

01	49633	X	49633	-0-	-0-	-0-	465	1	39493	3	Y	8795	8006	0	573	1	171
							9675	9					93	8			
02	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	420	1	26030	3	Y	5521	5423	0	74	8	195
							6073	9									
03	45524	X	45524	-0-	-0-	-0-	465	1	36406	3	Y	7866	7792	0	70	8	199
							8653	9									
04	40758	X	40758	-0-	-0-	-0-	450	1	32606	3	Y	7002	6868	0	131	8	202
							7702	9									
05	36096	X	36096	-0-	-0-	-0-	465	1	29003	3	Y	6025	5915	0	107	8	205
							6628	9									
06	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	450	1	28317	3	Y	5330	5251	0	48	8	236
							5863	9									
07	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	465	1	20636	3	Y	3747	3685	0			298
							4122	9									
08	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	465	1	21476	3	Y	3743	3484	0	191	1	366
							4117	9									
09	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	450	1	19310	3	Y	3067	3184	1			249
							3374	9									
10	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	465	1	14711	3	Y	2054	2052	1			251
							2259	9									
*11	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	450	1	11658	3	Y	1643	1768	1			126
							1807	9									
*12	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	465	1	10839	3	Y	1570	1320	1			376
							1727	9									

TOTAL GAS PROD: 357,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	164	1	66	9	Y	60	189	1			67
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	175	1	61	9	Y	55					122
03	372	N	258	-0-	-114	-0-	190	1	68	9	Y	62					184
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	627	1	66	9	Y	60	178	1			66
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	395	1	62	9	Y	56					122
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	373	1	67	9	Y	61					183
07	713	N	472	-0-	-241	-0-	400	1	72	9	Y	65	143	1			105
08	465	N	224	-0-	-241	-0-	167	1	57	9	Y	52					157
09	450	N	270	-0-	-180	-0-	179	1	91	9	Y	83	190	1			50
10	465	N	214	-0-	-251	-0-	153	1	61	9	Y	55					105
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	128	1	55	9	Y	50					155
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	166	1	14	3	Y	17					172
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49658	X	49658	-0-	-0-	-0-	465	1	42438	3	Y	6141	5580	0	502	1	41
							6755	9					18	8			
02	37075	X	37075	-0-	-0-	-0-	420	1	31450	3	Y	4732	4497	0	237	1	36
							5205	9					3	8			
03	58280	X	58280	-0-	-0-	-0-	465	1	42439	3	Y	13978	13942	0	26	1	10
							15376	9					36	8			
04	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	450	1	40622	3	Y	5380	5378	0	2	8	10
							5918	9									
05	44548	X	44548	-0-	-0-	-0-	465	1	38851	3	Y	4756	4756	0	7	1	3
							5232	9									
06	38536	X	38536	-0-	-0-	-0-	450	1	33700	3	Y	3987	3987	0	3	1	-0-
							4386	9									
07	29289	X	29289	-0-	-0-	-0-	465	1	25479	3	Y	3041	3009	0	27	1	5
							3345	9									
08	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	465	1	21700	3	Y	2911	2911	0	5	1	-0-
							3202	9									
09	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	450	1	21859	3	Y	2852	2142	0	621	1	89
							3137	9									
10	25804	X	25804	-0-	-0-	-0-	465	1	22602	3	Y	2488	2120	1			457
							2737	9									
*11	21495	X	21495	-0-	-0-	-0-	450	1	18665	3	Y	2164	2199	1			422
							2380	9									
*12	20632	X	20632	-0-	-0-	-0-	465	1	17876	3	Y	2083	2042	1			463
							2291	9									

TOTAL GAS PROD: 423,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	804	1	5024	3	Y	1103	1145	1			179
							1213	9									
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	731	1	4453	3	Y	712	571	1			320
							783	9									
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	990	1	3874	3	Y	891	955	1			256
							980	9									
04	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	842	1	3502	3	Y	775	813	1			218
							853	9									
05	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1188	1	4238	3	Y	963	1086	1			95
							1059	9									
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1181	1	3371	3	Y	769	700	1			164
							846	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1284	1	3785	3	Y	777	669	1			272
							855	9									
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1325	1	3122	3	Y	676	717	1			231
							744	9									
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1388	1	2802	3	Y	592	661	1			162
							651	9									
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3677	3	Y	581	557	1			186
							639	9									
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	1392	1	2034	3	Y	555	338	1			403
							611	9									
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	1457	1	1881	3	Y	532	559	1			376
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 65,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,926

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					166
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					166
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1087 565	1 9	3133	3	N	514	558	1	2	8	169
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	47 424	1 9	2322	3	N	385	378	1	3	8	173
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	4 545	1 9	2598	3	N	495	557	1	1	8	110
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	304 521	1 9	2434	3	N	474	379	1	3	8	202
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	540 518	1 9	1385	3	N	471	565	1	2	8	106
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	495 487	1 9	1665	3	N	443	364	1	1	8	184
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	241 447	1 9	2281	3	N	406	362	1			228
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	301 446	1 9	2364	3	N	405	545	1			88
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	638 433	1 9	1946	3	N	394	381	1			101
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1147 439	1 9	1621	3	N	399	388	1			112
*11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1006 436	1 9	1285	3	N	396	365	1			143
*12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	1102 416	1 9	2003	3	N	378	399	1			122

TOTAL GAS PROD: 37,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	53	1	43	9	N	39					179
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	9	N	24					203
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	172	1			133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					207
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	9	N	20					227
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	9	N	29	148	1			108
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	146	1	4057	3	N	1820	1339	1			589
							2002	9									
*11	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	243	1	16162	3	N	6911	7007	1			493
							7602	9									
*12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	182	1	5849	3	N	2808	3188	1			113
							3089	9									

TOTAL GAS PROD: 39,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,827

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	545	1	1348	3	N	377	176	1			201
							415	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	411	1	1188	3	N	212	351	1			62
							233	9									
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	312	1	720	3	N	80	142	1			-0-
							88	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	548					548
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	16	1	5252	3	Y	968	1197	1			319
							1065	9									
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	11	1	3959	3	Y	1101	1150	1			270
							1211	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	19	1	3090	3	Y	1107	1125	1			252
							1218	9									
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	2916	3	Y	975	1027	1			200
							1073	9									
*11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	21	1	2426	3	Y	761	834	1			127
							837	9									
*12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	29	1	2311	3	Y	528	465	1			189
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,658

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	9	8			122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	30	8			122
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1716	3	420	9	N	382	185	1	61	8	258
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	3	8			278
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2358	3	618	9	N	562	554	1	63	8	223
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	173	1	3628	3	N	1062	1033	1	33	8	219
							1168	9									
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	170	1	913	3	N	473	545	1			147
							520	9									
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	59	1	101	3	N	182	182	1			147
							200	9									
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	26	1	5115	3	N	40					187
							44	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			-0-
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1760	3	422	9	N	384	369	1			15
*12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1304	3	64	9	N	58	68	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	1333	-0-	-4805	-0-	495	1	351	3	N	443	372	1	4	8	240
							487	9									
02	2380	X	568	-0-	-1812	-0-	358	1	210	9	N	191	184	1	1	8	246
03	2635	X	890	-0-	-1745	-0-	460	1	234	3	N	178	178	1	1	8	245
							196	9									
04	1470	X	918	-0-	-552	-0-	763	1	155	9	N	141	179	1			207
05	1333	X	803	-0-	-530	-0-	642	1	161	9	N	146	176	1	1	8	176
06	1290	X	232	-0-	-1058	-0-	218	1	14	9	N	13	1	8			188
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					188
08	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	361	1	450	3	N	314	185	1			317
							345	9									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	523	1	748	3	N	595	732	1			180
							655	9									
10	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	543	1	439	3	N	656	563	1			273
							722	9									
*11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	704	1	469	3	N	513	729	1			57
							564	9									
12	1984	X	1514	-0-	-470	-0-	792	1	210	3	N	465	366	1			156
							512	9									

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	550	1	1089	3	N	514	193	1	5	8	382
							565	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	366	1	1165	3	N	370	556	1	3	8	193
							407	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	658	1	1450	3	N	494	372	1	4	8	311
							543	9									
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	608	1	1244	3	N	453	543	1			221
							498	9									
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	625	1	1099	3	N	452	379	1	1	8	293
							497	9									
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	612	1	283	3	N	413	557	1			149
							454	9									
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	628	1	1064	3	N	423	188	1			384
							465	9									
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	560	1	1077	3	N	402	565	1			221
							442	9									
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	556	1	1100	3	N	385	373	1			233
							424	9									
10	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	553	1	1135	3	N	404	544	1			93
							444	9									
*11	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	552	1	730	3	N	404	195	1			302
							444	9									
*12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	664	1	668	3	N	405	385	1			322
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	826	1	244	9	N	222	181	1			104
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	619	1	910	3	N	458	186	1			376
							504	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	1092	1	1110	3	N	666	943	1			99
							733	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	836	1	186	9	N	169	190	1			78
05	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	927	1	182	9	N	165					243
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	894	1	312	9	N	284	376	1			151
07	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	919	1	409	3	N	450	379	1			222
							495	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	453	1	1967	3	N	710	758	1			174
							781	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					176
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	N	779	759	1			196
							857	9									
*11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	100	1	6743	3	N	2596	2267	1			525
							2856	9									
*12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	221	1	7100	3	N	2300	2434	1			391
							2530	9									

TOTAL GAS PROD: 37,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,801

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	23	8			127
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2789 3 1175 9		1023 9		N	930	755	1	53	8	249
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	3500 3		1359 9		N	1235	1308	1	81	8	95
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	6222 3		2092 9		N	1902	1673	1	64	8	260
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	457 1 780 9		4626 3		N	1068	1021	1	4	8	303
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	994 1 442 9		3132 3		N	709	730	1			282
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1027 1		1051 3		N	402	527	1			157
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	726 1		244 9		N	222	176	1			203
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167 3				N	-0-	203	1			-0-
*11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	405 3		99 9		N	90	86	1			4
*12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	840 3		24 9		N	22	24	1			2

TOTAL GAS PROD: 33,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,603

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1055	-0-	-588	-0-	387 1 151 9		517 3		N	137	180	1	2	8	64
02	1512	N	1114	-0-	-398	-0-	386 1 169 9		559 3		N	154					218
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	527 1 221 9		932 3		N	201	365	1			54
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	510 1 215 9		942 3		N	195	190	1			59
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	527 1 219 9		964 3		N	199	192	1			66
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	510 1 202 9		913 3		N	184	178	1			72
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	527 1 197 9		914 3		N	179	190	1			61
08	1705	N	1634	-0-	-71	-0-	527 1 211 9		896 3		N	192					253
09	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	510 1 198 9		842 3		N	180	193	1			240
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	527 1 205 9		787 3		N	186	370	1			56
*11	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	510 1 206 9		676 3		N	187	159	1			84
12	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	527 1 215 9		790 3		N	195	191	1			88

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	137	1	379	3	N	107	159	1			31
							118	9									
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	78	1	308	3	N	81					112
							89	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	119					231
							131	9									
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	101	1	340	3	N	87	179	1			139
							96	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	89	165	1			63
							98	9									
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	86	1	430	3	N	106	6	8			163
							117	9									
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	46	1	357	3	N	78					241
							86	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	435	3	N	87	187	1			141
							96	9									
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	117	1	356	3	N	83					224
							91	9									
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	459	1	334	3	N	83	184	1			123
							91	9									
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	510	1	392	3	N	106					229
							117	9									
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	510	1	334	3	N	50	195	1			84
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 8,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	253	1	416	3	N	201	356	1			17
							221	9									
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	N	213					230
							234	9									
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	183	1	307	3	N	100	330	1			-0-
							110	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	25	1	5286	3	Y	1555	1197	1			358
							1711	9									
08	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	34	1	11767	3	Y	3746	3520	1			584
							4121	9									
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	54	1	8859	3	Y	2631	2846	1			369
							2894	9									
10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	35	1	6690	3	Y	1979	2138	1			210
							2177	9									
*11	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	46	1	5510	3	Y	1285	1442	1			53
							1414	9									
*12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	68	1	5506	3	Y	1291	1117	1			224
							1420	9									

TOTAL GAS PROD: 59,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*11	14B2	EXT	21185	-0-	21185	21185	17568	3	3617	9	N	3288	3261	1			125
12	14B2	EXT	8806	-0-	8806	29991	7304	3	1502	9	N	1365	1299	1			191

TOTAL GAS PROD: 29,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,653

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3420	-0-	-1292	-0-	418	1	2764	3	Y	216	189	1	1	8	212
							238	9									
02	3192	X	2822	-0-	-370	-0-	375	1	2256	3	Y	174	179	1			207
							191	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	344	1	3026	3	Y	201	190	1			218
							221	9									
04	3420	X	3358	-0-	-62	-0-	234	1	2915	3	Y	190	185	1	2	8	221
							209	9									
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	564	1	3082	3	Y	185	351	1			55
							204	9									
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	768	1	3037	3	Y	179					234
							197	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	752	1	2958	3	Y	169	184	1			219
							186	9									
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	772	1	2838	3	Y	174	174	1			219
							191	9									
09	3990	X	3700	-0-	-290	-0-	254	1	3261	3	Y	168	186	1			201
							185	9									
10	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	250	1	3298	3	Y	187	170	1			218
							206	9									
*11	3990	X	3757	-0-	-233	-0-	265	1	3068	3	Y	385	189	1			414
							424	9									
12	3906	X	3597	-0-	-309	-0-	58	1	3096	3	Y	403					622
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 43,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	3	19	9	N	17					255
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	86	3	22	9	N	20					275
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					275
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					275
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					275
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	179	3	54	9	N	49					324
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	3	34	9	N	31	182	1			173
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	106	3	41	9	N	37					210
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					210
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					210
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	7	3	7	9	N	6					216

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104
12	14B2 EXT	7378	-0-	7378	7378	20 1646	1 9	5712	3		N	1496	1336	1			264

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	5	167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	5	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	14B2	EXT	6945	-0-	6945	6945	5481	3	1464	9	N	1331	1244	1			200
10	14B2	EXT	4610	-0-	4610	11555	2388	3	2222	9	N	2020	1973	1			247
*11	14B2	EXT	7884	-0-	7884	19439	391	1	5865	3	N	1480	1443	1			284
							1628	9									
*12	27081	X	7642	-0-	-19439	-0-	646	1	5501	3	N	1359	1265	1			378
							1495	9									

TOTAL GAS PROD: 27,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					43
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1045	1	45	3	N	407	365	1	1	8	139
							448	9									
02	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	861	1	158	3	N	358	363	1	1	8	133
							394	9									
03	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	969	1	130	3	N	432	376	1			189
							475	9									
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	912	1	417	9	N	379	378	1			190
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	950	1	82	3	N	370	378	1	1	8	181
							407	9									
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	929	1	491	3	N	404	377	1			208
							444	9									
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	963	1	448	3	N	382	381	1			209
							420	9									
08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	1064	1	525	3	N	400	535	1			74
							440	9									
09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1113	1	324	3	N	371	193	1			252
							408	9									
10	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1077	1	421	3	N	368	361	1			259
							405	9									
*11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1005	1	375	3	N	370	378	1			251
							407	9									
*12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	950	1	371	3	N	391	368	1			274
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,632

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	698	1	88	9	Y	80					181
02	635	X	635	-0-	-0-	-0-	589	1	46	9	Y	42					223
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	760	1	65	9	Y	59	122	1			160
04	789	X	789	-0-	-0-	-0-	739	1	50	9	Y	45	171	1			34
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	707	1	16	3	Y	89	2	8			121
							98	9									
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	731	1	66	9	Y	60					181
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	805	1	8	3	Y	78	164	1			95
							86	9									
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	795	1	14	3	Y	129					224
							142	9									
09	779	X	779	-0-	-0-	-0-	688	1	91	9	Y	83	155	1			152
10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	786	1	8	9	Y	7					159
*11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	758	1	47	9	Y	43					202
*12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	717	1	238	3	Y	36	141	1			97
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	642	1	238	9	N	216	348	1			223
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	416	1	193	9	N	175	178	1			220
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	936	1	314	9	N	285	174	1			331
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	907	1	296	9	N	269	348	1			252
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	882	1	1123	3	N	665	530	1			387
							732	9									
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	538	1	599	3	N	463	511	1			339
							509	9									
07	666	X	666	-0-	-0-	-0-	450	1	216	9	N	196	181	1			354
08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	501	1	140	9	N	127	360	1			121
09	717	X	717	-0-	-0-	-0-	486	1	231	9	N	210	177	1			154
10	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	571	1	1785	3	N	811	889	1			76
							892	9									
*11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	607	1	29	3	N	282	177	1			181
							310	9									
*12	725	X	725	-0-	-0-	-0-	480	1	43	3	N	184	139	1			226
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			142
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	148	3	48	9	Y	44					186
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	84	3	33	9	Y	30					216
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					216
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					216
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					216
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	453	-0-	-229	-0-	208	1	245	9	Y	223	246	1			45
02	784	N	386	-0-	-398	-0-	185	1	201	9	Y	183	188	1			40
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	274	1	261	9	Y	237	222	1			55
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	310	1	178	3	Y	217	228	1			44
							239	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	361	1	173	3	Y	236	201	1			79
							260	9									
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	340	1	163	3	Y	215	191	1			103
							237	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	368	1	168	3	Y	241	236	1			108
							265	9									
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	428	1	196	3	Y	228	249	1			87
							251	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	388	1	215	3	Y	231	264	1			54
							254	9									
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	322	1	150	3	Y	197	200	1			51
							217	9									
*11	840	N	602	-0-	-238	-0-	299	1	76	3	Y	206	168	1			89
							227	9									
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	302	1	427	3	Y	223	225	1			87
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5644	-0-	-463	-0-	1172	1	3920	3	Y	502	547	1	2	8	143
							552	9									
02	6132	X	5323	-0-	-809	-0-	846	1	3940	3	Y	488	464	1			167
							537	9									
03	6789	X	6431	-0-	-358	-0-	1114	1	4628	3	Y	626	524	1			269
							689	9									
04	6570	X	5753	-0-	-817	-0-	1071	1	4091	3	Y	537	642	1	1	8	163
							591	9									
05	6231	X	6094	-0-	-137	-0-	1171	1	4312	3	Y	555	513	1	2	8	203
							611	9									
06	6120	X	5754	-0-	-366	-0-	1042	1	4073	3	Y	581	563	1	1	8	220
							639	9									
07	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	1280	1	3918	3	Y	542	492	1			270
							596	9									
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1432	1	3675	3	Y	502	472	1			300
							552	9									
09	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	756	1	3903	3	Y	499	598	1			201
							549	9									
10	5611	X	4703	-0-	-908	-0-	687	1	3519	3	Y	452	435	1			218
							497	9									
*11	5430	X	2999	-0-	-2431	-0-	549	1	2068	3	Y	347	487	1			78
							382	9									
12	5611	X	2685	-0-	-2926	-0-	465	1	1924	3	Y	269	253	1			94
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 62,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,900

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	322	1	2909	3	Y	251	201	1	1	8	137
							276	9									
02	3500	X	2841	-0-	-659	-0-	278	1	2351	3	Y	193	208	1			122
							212	9									
03	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	336	1	2917	3	Y	210	272	1			60
							231	9									
04	3750	X	2721	-0-	-1029	-0-	248	1	2257	3	Y	196	197	1	1	8	58
							216	9									
05	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	356	1	2859	3	Y	219	143	1			134
							241	9									
06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	311	1	2763	3	Y	198	213	1			119
							218	9									
07	3472	X	3169	-0-	-303	-0-	328	1	2608	3	Y	212	229	1			102
							233	9									
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	376	1	2746	3	Y	180	164	1			118
							198	9									
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	367	1	2578	3	Y	187	165	1			140
							206	9									
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	378	1	2558	3	Y	207	201	1			146
							228	9									
*11	3150	X	2949	-0-	-201	-0-	347	1	2442	3	Y	145	149	1			142
							160	9									
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	453	1	2492	3	Y	217	283	1			76
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 38,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	560	-0-	-18443	-0-	527	1	33	9	Y	30	105	1	7	8	22
02	15456	X	10166	-0-	-5290	-0-	944	1	8104	3	Y	1016	799	1	61	8	178
							1118	9									
03	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	1434	1	12358	3	Y	1452	1527	1	3	8	100
							1597	9									
04	10950	X	10238	-0-	-712	-0-	1051	1	8143	3	Y	949	951	1	4	8	94
							1044	9									
05	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	1157	1	9731	3	Y	1055	986	1			163
							1161	9									
06	15330	X	10647	-0-	-4683	-0-	1117	1	8584	3	Y	860	935	1	2	8	86
							946	9									
07	15376	X	8509	-0-	-6867	-0-	978	1	6796	3	Y	668	683	1			71
							735	9									
08	12245	X	4935	-0-	-7310	-0-	863	1	3680	3	Y	356	386	1			41
							392	9									
09	11670	X	3920	-0-	-7750	-0-	786	1	2831	3	Y	275	293	1			23
							303	9									
10	12059	X	1845	-0-	-10214	-0-	702	1	987	3	Y	142	149	1			16
							156	9									
*11	10650	X	569	-0-	-10081	-0-	566	1	3	9	Y	3	13	1			6
12	8494	X	560	-0-	-7934	-0-	556	1	1	3	Y	3	8	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 79,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,809

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	540	1	1114	3	Y	183	191	1			52
							201	9									
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	455	1	899	3	Y	164	138	1			78
							180	9									
03	1953	N	1266	-0-	-687	-0-	414	1	705	3	Y	134	130	1	2	8	80
							147	9									
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	415	1	1049	3	Y	153	174	1			59
							168	9									
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	281	1	1253	3	Y	154	120	1			93
							169	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1194	3	Y	178	171	1			100
							196	9									
07	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	404	1	1078	3	Y	161	155	1			106
							177	9									
08	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	393	1	948	3	Y	164	161	1			109
							180	9									
09	1650	N	1219	-0-	-431	-0-	349	1	726	3	Y	131	165	1			75
							144	9									
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	436	1	851	3	Y	236	222	1			89
							260	9									
*11	1470	N	851	-0-	-619	-0-	251	1	486	3	Y	104	150	1			43
							114	9									
*12	3100	N	4700	-0-	1600	1600	921	1	3317	3	Y	420	239	1			224
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	543	1	2277	3	Y	237	298	1			45
							261	9									
02	3248	X	1139	-0-	-2109	-0-	350	1	684	3	Y	95	93	1			47
							105	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	508	1	2780	3	Y	239	157	1			129
							263	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	3	Y	213	269	1			73
							234	9									
05	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	373	1	2187	3	Y	199	186	1			86
							219	9									
06	3450	X	2784	-0-	-666	-0-	451	1	2134	3	Y	181	169	1			98
							199	9									
07	3565	X	3061	-0-	-504	-0-	484	1	2367	3	Y	191	176	1			113
							210	9									
08	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	539	1	2361	3	Y	204	292	1			25
							224	9									
09	3300	X	2749	-0-	-551	-0-	391	1	2143	3	Y	195	198	1			22
							215	9									
10	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	597	1	1415	3	Y	170	119	1			73
							187	9									
*11	3030	X	2221	-0-	-809	-0-	846	1	1149	3	Y	205	187	1			91
							226	9									
12	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	886	1	1448	3	Y	215	259	1			47
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 32,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5145	-0-	-156	-0-	862	1	3859	3	Y	385	464	1			73
							424	9									
02	4788	X	4471	-0-	-317	-0-	1105	1	3059	3	Y	279	213	1	1	8	138
							307	9									
03	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	610	1	3404	3	Y	303	278	1			163
							333	9									
04	4830	X	4445	-0-	-385	-0-	580	1	3526	3	Y	308	365	1			106
							339	9									
05	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	557	1	3544	3	Y	321	287	1			140
							353	9									
06	4980	X	4175	-0-	-805	-0-	673	1	3183	3	Y	290	273	1			157
							319	9									
07	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	725	1	3721	3	Y	329	292	1			194
							362	9									
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	761	1	3534	3	Y	285	444	1			35
							314	9									
09	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	552	1	3169	3	Y	269	274	1			30
							296	9									
10	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	942	1	2330	3	Y	294	198	1			126
							323	9									
*11	4620	X	3473	-0-	-1147	-0-	1300	1	1845	3	Y	298	292	1			132
							328	9									
12	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	1417	1	2276	3	Y	358	412	1			78
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 51,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,719

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	589	1	1474	3	Y	635	654	1	1	8	122
							699	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	514	1	1063	3	Y	596	605	1			113
							656	9									
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	648	1	1621	3	Y	624	629	1			108
							686	9									
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	659	1	1519	3	Y	574	563	1			119
							631	9									
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	738	1	1584	3	Y	651	501	1			269
							716	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	649	1	1589	3	Y	624	758	1			135
							686	9									
07	3100	N	3129	-0-	29	29	668	1	1740	3	Y	655	702	1			88
							721	9									
08	3092	N	3063	-0-	-29	-0-	901	1	1445	3	Y	652	584	1			156
							717	9									
09	1800	N	25	-0-	-1775	-0-	2	1	23	9	Y	21					177
10	1860	N	993	-0-	-867	-0-	616	1	46	3	Y	301	365	1			113
							331	9									
*11	1800	X	1260	-0-	-540	-0-	522	1	346	3	Y	356	327	1			142
							392	9									
12	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	598	1	506	3	Y	398	430	1			110
							438	9									

TOTAL GAS PROD: 26,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,087

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	126	1	2757	3	Y	437	537	1			156
							481	9									
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	315	1	2206	3	Y	364	375	1			145
							400	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	574	1	2344	3	Y	409	368	1			186
							450	9									
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	608	1	2237	3	Y	363	362	1			187
							399	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	565	1	2343	3	Y	370	350	1			207
							407	9									
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	468	1	1964	3	Y	355	358	1			204
							391	9									
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	485	1	3262	3	Y	387	362	1			229
							426	9									
08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	722	1	3387	3	Y	360	363	1			226
							396	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	536	1	2740	3	Y	361	354	1			233
							397	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	558	1	3083	3	Y	357	356	1			234
							393	9									
*11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	570	1	2193	3	Y	364	360	1			238
							400	9									
*12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	728	1	1842	3	Y	570	541	1			267
							627	9									

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4767	-0-	-1309	-0-	417	1	3734	3	Y	560	700	1	1	8	95
							616	9									
02	4424	X	3553	-0-	-871	-0-	329	1	2758	3	Y	424	285	1			234
							466	9									
03	4898	X	4507	-0-	-391	-0-	411	1	3503	3	Y	539	632	1			141
							593	9									
04	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	303	1	2706	3	Y	431	498	1	1	8	73
							474	9									
05	4898	X	4366	-0-	-532	-0-	415	1	3366	3	Y	532	502	1			103
							585	9									
06	4620	X	4560	-0-	-60	-0-	363	1	3656	3	Y	492	425	1			170
							541	9									
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	558	1	4670	3	Y	639	599	1			210
							703	9									
08	4526	X	4215	-0-	-311	-0-	428	1	3282	3	Y	459	572	1			97
							505	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	508	1	3809	3	Y	531	502	1			126
							584	9									
10	5890	X	4872	-0-	-1018	-0-	518	1	3761	3	Y	539	579	1			86
							593	9									
*11	5730	X	4498	-0-	-1232	-0-	483	1	3468	3	Y	497	482	1			101
							547	9									
12	5921	X	4270	-0-	-1651	-0-	578	1	3186	3	Y	460	438	1			123
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 53,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,103

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8807	-0-	-214	-0-	728	1	7438	3	N	583	862	1	1	8	248
							641	9									
02	8148	X	6301	-0-	-1847	-0-	561	1	5274	3	N	424	363	1			309
							466	9									
03	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	738	1	7139	3	N	552	547	1			314
							607	9									
04	8730	X	5443	-0-	-3287	-0-	492	1	4624	3	N	297	538	1	2	8	71
							327	9									
05	9021	X	7318	-0-	-1703	-0-	685	1	6054	3	N	526	361	1			236
							579	9									
06	8520	X	6461	-0-	-2059	-0-	599	1	5378	3	N	440	531	1			145
							484	9									
07	8494	X	6557	-0-	-1937	-0-	621	1	5431	3	N	459	349	1			255
							505	9									
08	8494	X	6304	-0-	-2190	-0-	637	1	5198	3	N	426	388	1			293
							469	9									
09	7080	X	5242	-0-	-1838	-0-	549	1	4309	3	N	349	367	1			275
							384	9									
10	7316	X	4154	-0-	-3162	-0-	449	1	3364	3	N	310	412	1			173
							341	9									
*11	6450	X	5892	-0-	-558	-0-	630	1	4789	3	N	430	328	1			275
							473	9									
12	6572	X	2457	-0-	-4115	-0-	345	1	1906	3	N	187	343	1			119
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 73,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,983

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5683	-0-	-1075	-0-	676 658	1 9	4349	3	Y	598	652	1	2	8	159
02	5068	X	4162	-0-	-906	-0-	421 428	1 9	3313	3	Y	389	333	1			215
03	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	662 584	1 9	3782	3	Y	531	625	1	1	8	120
04	5430	X	4543	-0-	-887	-0-	564 537	1 9	3442	3	Y	488	449	1	2	8	157
05	5611	X	3717	-0-	-1894	-0-	377 476	1 9	2864	3	Y	433	426	1			164
06	5430	X	3694	-0-	-1736	-0-	369 399	1 9	2926	3	Y	363	426	1			101
07	5022	X	3391	-0-	-1631	-0-	404 420	1 9	2567	3	Y	382	261	1			222
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	782 716	1 9	4215	3	Y	651	710	1			163
09	4530	X	3966	-0-	-564	-0-	673 498	1 9	2795	3	Y	453	396	1			220
10	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	629 597	1 9	2664	3	Y	543	470	1			293
*11	5340	X	3491	-0-	-1849	-0-	852 353	1 9	2286	3	Y	321	380	1			234
12	5518	X	4339	-0-	-1179	-0-	629 490	1 9	3220	3	Y	445	377	1			302

TOTAL GAS PROD: 51,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,597

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	517 438	1 9	4841	3	Y	398	341	1	2	8	216
02	6720	X	4694	-0-	-2026	-0-	446 339	1 9	3909	3	Y	308	329	1			195
03	7440	X	5753	-0-	-1687	-0-	539 387	1 9	4827	3	Y	352	446	1			101
04	7200	X	4531	-0-	-2669	-0-	414 341	1 9	3776	3	Y	310	319	1	1	8	91
05	6727	X	5295	-0-	-1432	-0-	539 364	1 9	4392	3	Y	331	219	1			203
06	5700	X	4663	-0-	-1037	-0-	470 341	1 9	3852	3	Y	310	327	1			186
07	5766	X	4293	-0-	-1473	-0-	458 306	1 9	3529	3	Y	278	322	1			142
08	5766	X	4219	-0-	-1547	-0-	489 294	1 9	3436	3	Y	267	236	1			173
09	5130	X	3902	-0-	-1228	-0-	471 277	1 9	3154	3	Y	252	235	1			190
10	5301	X	3831	-0-	-1470	-0-	473 273	1 9	3085	3	Y	248	262	1			176
*11	4650	X	3525	-0-	-1125	-0-	415 330	1 9	2780	3	Y	300	207	1			269
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	525 266	1 9	2887	3	Y	242	422	1			89

TOTAL GAS PROD: 54,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,596

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	502 536	1 9	515	3	Y	487	519	1	1	8	99
02	3416	X	1927	-0-	-1489	-0-	531 551	1 9	845	3	Y	501	506	1	1	8	93
03	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	748 878	1 9	1955	3	Y	798	804	1	2	8	85
04	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	728 837	1 9	1809	3	Y	761	668	1	3	8	175
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	745 983	1 9	1825	3	Y	894	930	1			139
06	3540	X	2899	-0-	-641	-0-	683 851	1 9	1365	3	Y	774	761	1			152
07	3565	X	3301	-0-	-264	-0-	755 883	1 9	1663	3	Y	803	787	1			168
08	3131	X	1205	-0-	-1926	-0-	262 297	1 9	646	3	Y	270	356	1			82
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					82
10	3131	X	967	-0-	-2164	-0-	171 283	1 9	513	3	Y	257	281	1			58
*11	3030	X	763	-0-	-2267	-0-	271 321	1 9	171	3	Y	292	309	1			41
12	3131	X	765	-0-	-2366	-0-	238 228	1 9	299	3	Y	207	189	1			59

TOTAL GAS PROD: 23,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,044

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	499 538	1 9	746	3	Y	489	469	1	1	8	100
02	2100	X	1041	-0-	-1059	-0-	292 298	1 9	451	3	Y	271	320	1	1	8	50
03	2325	X	1488	-0-	-837	-0-	365 438	1 9	685	3	Y	398	405	1	1	8	42
04	2250	X	673	-0-	-1577	-0-	220 254	1 9	199	3	Y	231	219	1	1	8	53
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	673 877	1 9	1738	3	Y	797	726	1			124
06	3000	N	3006	-0-	6	6	616 877	1 9	1513	3	Y	797	765	1			156
07	3100	N	3933	-0-	833	839	875 1004	1 9	2054	3	Y	913	878	1			191
08	2108	X	1260	-0-	-848	-0-	273 306	1 9	681	3	Y	278	385	1			84
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					84
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	357 554	1 9	1219	3	Y	504	475	1			113
*11	2040	X	1981	-0-	-59	-0-	640 739	1 9	602	3	Y	672	691	1			94
*12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	770 770	1 9	926	3	Y	700	595	1			199

TOTAL GAS PROD: 23,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1246	1	3632	3	Y	1220	1132	1	3	8	248
							1342	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	842	1	2537	3	Y	790	890	1	2	8	146
							869	9									
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	964	1	3063	3	Y	1025	1059	1	3	8	109
							1128	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	922	1	2743	3	Y	950	837	1	4	8	218
							1045	9									
05	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	566	1	1449	3	Y	689	800	1			107
							758	9									
06	3720	X	1745	-0-	-1975	-0-	518	1	741	3	Y	442	462	1			87
							486	9									
07	3844	X	1288	-0-	-2556	-0-	360	1	518	3	Y	373	382	1			78
							410	9									
08	3100	X	739	-0-	-2361	-0-	181	1	359	3	Y	181	204	1			55
							199	9									
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					55
10	2759	X	2388	-0-	-371	-0-	404	1	1355	3	Y	572	498	1			129
							629	9									
*11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	764	1	715	3	Y	815	830	1			114
							897	9									
*12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	882	1	1057	3	Y	803	689	1			228
							883	9									

TOTAL GAS PROD: 34,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,860

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	725	1	4195	3	Y	878	861	1	1	8	118
							966	9									
02	5572	X	3969	-0-	-1603	-0-	457	1	2846	3	Y	605	619	1			104
							666	9									
03	6169	X	5520	-0-	-649	-0-	661	1	3859	3	Y	909	882	1	2	8	129
							1000	9									
04	5970	X	4734	-0-	-1236	-0-	619	1	3355	3	Y	691	671	1	4	8	145
							760	9									
05	5890	X	4420	-0-	-1470	-0-	634	1	2839	3	Y	861	691	1			315
							947	9									
06	5700	X	4349	-0-	-1351	-0-	625	1	2842	3	Y	802	1018	1			99
							882	9									
07	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	760	1	3437	3	Y	842	712	1			229
							926	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	802	1	3871	3	Y	970	940	1			259
							1067	9									
09	4740	X	4304	-0-	-436	-0-	569	1	3009	3	Y	660	808	1			111
							726	9									
10	4898	X	4285	-0-	-613	-0-	641	1	3072	3	Y	520	505	1			126
							572	9									
*11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	915	1	3142	3	Y	788	610	1			304
							867	9									
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	864	1	3451	3	Y	760	803	1			261
							836	9									

TOTAL GAS PROD: 58,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	347	1	1260	3	Y	181	137	1			90
							199	9									
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	277	1	1044	3	Y	137	194	1			33
							151	9									
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	258	1	1335	3	Y	185	134	1			84
							204	9									
04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	243	1	1210	3	Y	196	240	1			40
							216	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1598	3	Y	230	177	1			93
							253	9									
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	132	1	1811	3	Y	234	190	1			137
							257	9									
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	285	1	1849	3	Y	167	195	1			109
							184	9									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	115	1	1343	3	Y	185	175	1			119
							204	9									
09	3000	N	6801	-0-	3801	3801	117	1	6475	3	Y	190	140	1			169
							209	9									
10	3100	N	1164	-0-	-1936	1865	273	1	676	3	Y	195	170	1			194
							215	9									
*11	3000	N	1213	-0-	-1787	78	798	1	222	3	Y	175	251	1			118
							193	9									
*12	2837	X	2759	-0-	-78	-0-	2487	1	20	3	Y	229	112	1			235
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 26,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2771	-0-	-887	-0-	732	1	1706	3	Y	303	237	1			151
							333	9									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	697	1	1483	3	Y	301	380	1			72
							331	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	1090	1	1738	3	Y	282	226	1			128
							310	9									
04	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	1069	1	1578	3	Y	238	318	1			48
							262	9									
05	3193	X	2602	-0-	-591	-0-	714	1	1637	3	Y	228	184	1			92
							251	9									
06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	530	1	1825	3	Y	226	185	1			133
							249	9									
07	3131	X	1557	-0-	-1574	-0-	304	1	1100	3	Y	139	181	1			91
							153	9									
08	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	469	1	2028	3	Y	296	196	1			191
							326	9									
09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	470	1	7517	3	Y	236	218	1			209
							260	9									
10	2697	X	2678	-0-	-19	-0-	1551	1	843	3	Y	258	211	1			256
							284	9									
*11	2730	X	1733	-0-	-997	-0-	1478	1	115	3	Y	127	298	1			85
							140	9									
12	4650	X	204	-0-	-4446	-0-	176	1	28	3	Y	-0-	81	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7577	-0-	-607	-0-	833	1	5436	3	Y	1189	1138	1			125
							1308	9									
02	7336	X	6112	-0-	-1224	-0-	581	1	4515	3	Y	924	758	1			291
							1016	9									
03	8091	X	7968	-0-	-123	-0-	969	1	5648	3	Y	1228	1322	1			197
							1351	9									
04	7590	X	7134	-0-	-456	-0-	828	1	5137	3	Y	1063	1112	1			148
							1169	9									
05	7843	X	7110	-0-	-733	-0-	624	1	5272	3	Y	1104	1125	1			127
							1214	9									
06	7650	X	6287	-0-	-1363	-0-	612	1	4641	3	Y	940	937	1	1	8	129
							1034	9									
07	7967	X	4378	-0-	-3589	-0-	496	1	3146	3	Y	669	753	1			45
							736	9									
08	7564	X	3745	-0-	-3819	-0-	536	1	2514	3	Y	632	555	1			122
							695	9									
09	7140	X	3139	-0-	-4001	-0-	549	1	2010	3	Y	527	567	1			82
							580	9									
10	7099	X	3146	-0-	-3953	-0-	539	1	2021	3	Y	533	374	1			241
							586	9									
*11	6300	X	3066	-0-	-3234	-0-	748	1	1757	3	Y	510	570	1			181
							561	9									
12	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	536	1	2709	3	Y	562	577	1			166
							618	9									

TOTAL GAS PROD: 63,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,881

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					79
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					79
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	934	1	9347	3	Y	2817	2465	1			431
							3099	9									
06	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	917	1	14601	3	Y	3970	3966	1			435
							4367	9									
07	22750	X	22750	-0-	-0-	-0-	2107	1	16805	3	Y	3489	3391	1			533
							3838	9									
08	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	1962	1	12009	3	Y	2593	3012	1			114
							2852	9									
09	18930	X	14987	-0-	-3943	-0-	2004	1	10636	3	Y	2134	2180	1			68
							2347	9									
10	19561	X	12077	-0-	-7484	-0-	1553	1	8629	3	Y	1723	1485	1			306
							1895	9									
*11	18930	X	2978	-0-	-15952	-0-	572	1	2001	3	Y	368	567	1			107
							405	9									
12	19561	X	9942	-0-	-9619	-0-	1187	1	6497	3	Y	2053	1906	1			254
							2258	9									

TOTAL GAS PROD: 112,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	499	1	2382	3	Y	448	465	1	1	8	67
							493	9									
02	4004	X	3832	-0-	-172	-0-	392	1	2988	3	Y	411	387	1			91
							452	9									
03	4433	X	3555	-0-	-878	-0-	593	1	2461	3	Y	455	444	1	1	8	101
							501	9									
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	601	1	2806	3	Y	460	459	1			102
							506	9									
05	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	685	1	2763	3	Y	504	396	1			210
							554	9									
06	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	564	1	2463	3	Y	434	497	1			147
							477	9									
07	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	848	1	2399	3	Y	455	402	1			200
							501	9									
08	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	998	1	2179	3	Y	421	409	1			212
							463	9									
09	3540	X	3222	-0-	-318	-0-	664	1	2131	3	Y	388	425	1			175
							427	9									
10	3658	X	2801	-0-	-857	-0-	617	1	1789	3	Y	359	420	1			114
							395	9									
*11	3540	X	2868	-0-	-672	-0-	675	1	1786	3	Y	370	299	1			185
							407	9									
12	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	734	1	1950	3	Y	377	412	1			150
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 41,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,082

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	602	1	3106	3	Y	448	472	1	1	8	67
							493	9									
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	316	1	2144	3	Y	387	368	1			86
							426	9									
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	672	1	2855	3	Y	534	501	1	1	8	118
							587	9									
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	571	1	2673	3	Y	460	476	1			102
							506	9									
05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	628	1	2576	3	Y	439	358	1			183
							483	9									
06	3630	X	3120	-0-	-510	-0-	517	1	2177	3	Y	387	439	1			131
							426	9									
07	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	722	1	2007	3	Y	380	344	1			167
							418	9									
08	3968	X	2781	-0-	-1187	-0-	781	1	1620	3	Y	345	338	1			174
							380	9									
09	3750	X	2612	-0-	-1138	-0-	549	1	1725	3	Y	307	343	1			138
							338	9									
10	3689	X	2366	-0-	-1323	-0-	520	1	1506	3	Y	309	349	1			98
							340	9									
*11	3120	X	2438	-0-	-682	-0-	548	1	1549	3	Y	310	253	1			155
							341	9									
12	3162	X	2501	-0-	-661	-0-	589	1	1556	3	Y	324	350	1			129
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 37,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,630

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	533	1	1285	3	N	600	569	1			307
							660	9									
02	1764	X	1103	-0-	-661	-0-	327	1	431	3	N	314	190	1			431
							345	9									
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	403	1	973	3	N	542	753	1	1	8	219
							596	9									
04	2400	X	1233	-0-	-1167	-0-	410	1	370	3	N	412	376	1			255
							453	9									
05	2480	X	1312	-0-	-1168	-0-	470	1	365	3	N	434	186	1			503
							477	9									
06	2400	X	1179	-0-	-1221	-0-	459	1	290	3	N	391	373	1			521
							430	9									
07	1984	X	1005	-0-	-979	-0-	454	1	180	3	N	337	568	1			290
							371	9									
08	1984	X	1184	-0-	-800	-0-	453	1	393	3	N	307	546	1			51
							338	9									
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	458	1	834	3	N	402	190	1			263
							442	9									
10	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	697	1	1149	3	N	436	556	1			143
							480	9									
*11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	722	1	1181	3	N	434	368	1			209
							477	9									
*12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	742	1	1447	3	N	494	370	1			333
							543	9									

TOTAL GAS PROD: 20,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,103

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3531	-0-	-1119	-0-	615	1	2068	3	Y	771	911	1	1	8	96
							848	9									
02	2716	X	2653	-0-	-63	-0-	388	1	1681	3	Y	531	532	1	1	8	94
							584	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	564	1	2131	3	Y	695	576	1			213
							765	9									
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	437	1	2045	3	Y	738	770	1	2	8	179
							812	9									
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	568	1	2192	3	Y	852	832	1			199
							937	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	567	1	1986	3	Y	694	691	1			202
							763	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	721	1	2089	3	Y	705	641	1			266
							776	9									
08	2821	X	2209	-0-	-612	-0-	500	1	1232	3	Y	434	583	1			117
							477	9									
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					117
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	557	1	3157	3	Y	1095	637	1			575
							1205	9									
*11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	1294	1	5497	3	Y	2161	2201	1			535
							2377	9									
*12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1552	1	5516	3	Y	2163	2028	1			670
							2379	9									

TOTAL GAS PROD: 49,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,839

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	556 330	1 9	2068	3	Y	300	388	1	1	8	81
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	311 255	1 9	2083	3	Y	232	221	1			92
03	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	469 332	1 9	2225	3	Y	302	299	1	1	8	94
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	455 308	1 9	2166	3	Y	280	276	1			98
05	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	531 331	1 9	2074	3	Y	301	255	1			144
06	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	510 297	1 9	1991	3	Y	270	271	1			143
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	423 299	1 9	2176	3	Y	272	333	1			82
08	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	417 274	1 9	2023	3	Y	249	265	1			66
09	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	422 281	1 9	2056	3	Y	255	231	1			90
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	492 338	1 9	2462	3	Y	307	346	1			51
*11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	577 350	1 9	2338	3	Y	318	220	1			149
*12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	598 332	1 9	2102	3	Y	302	349	1			102

TOTAL GAS PROD: 35,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1500 883	1 9	1764	3	Y	803	836	1	1	8	73
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	982 559	1 9	1029	3	Y	508	414	1	1	8	166
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1072 627	1 9	1063	3	Y	570	617	1			119
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	1196 1341	1 9	3237	3	Y	1219	1207	1	1	8	130
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	914 890	1 9	2102	3	Y	809	768	1	1	8	170
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	932 712	1 9	1570	3	Y	647	752	1			65
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	641 536	1 9	1194	3	Y	487	442	1			110
08	3410	X	2626	-0-	-784	-0-	717 594	1 9	1315	3	Y	540	503	1			147
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	851 810	1 9	1867	3	Y	736	751	1			132
10	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	823 756	1 9	1631	3	Y	687	622	1			197
*11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	1039 985	1 9	2244	3	Y	895	792	1			300
*12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1173 1089	1 9	2264	3	Y	990	1005	1			285

TOTAL GAS PROD: 42,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	4252	-0-	-3932	-0-	388 659	1 9	3205	3	Y	599	824	1	1	8	102
02	6832	X	1620	-0-	-5212	-0-	154 243	1 9	1223	3	Y	221	201	1			122
03	7254	X	7064	-0-	-190	-0-	597 884	1 9	5583	3	Y	804	714	1	2	8	210
04	7020	X	5309	-0-	-1711	-0-	445 707	1 9	4157	3	Y	643	745	1	1	8	107
05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	673 970	1 9	5947	3	Y	882	830	1			159
06	6810	X	6686	-0-	-124	-0-	588 854	1 9	5244	3	Y	776	679	1			256
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	654 872	1 9	5691	3	Y	793	788	1			261
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	578 785	1 9	4592	3	Y	714	838	1			137
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	570 672	1 9	4342	3	Y	611	599	1			149
10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	587 717	1 9	4383	3	Y	652	700	1			101
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	538 684	1 9	3949	3	Y	622	604	1			119
*12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	758 711	1 9	4177	3	Y	646	607	1			158

TOTAL GAS PROD: 67,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,963

LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	579	1	326	3	Y	277	279	1			25
							305	9									
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	661	1	522	3	Y	310	233	1			102
							341	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	760	1	634	3	Y	378	401	1			79
							416	9									
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	323	1	633	3	Y	296	343	1			32
							326	9									
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	354	1	570	3	Y	263	240	1			55
							289	9									
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	361	1	631	3	Y	289	315	1			29
							318	9									
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	494	1	814	3	Y	349	299	1			79
							384	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	458	1	700	3	Y	313	307	1			85
							344	9									
09	1320	N	742	-0-	-578	-0-	252	1	311	3	Y	163	219	1			29
							179	9									
10	1457	N	946	-0-	-511	-0-	312	1	389	3	Y	223	188	1			64
							245	9									
*11	1410	N	930	-0-	-480	-0-	300	1	397	3	Y	212	205	1			71
							233	9									
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	288	1	554	3	Y	194	209	1			56
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	487	1	87	3	Y	241	244	1			22
							265	9									
02	924	N	759	-0-	-165	-0-	435	1	79	3	Y	223	172	1			73
							245	9									
03	1023	N	968	-0-	-55	-0-	478	1	228	3	Y	238	261	1			50
							262	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	328	1	651	3	Y	316	332	1			34
							348	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	363	1	644	3	Y	300	271	1			63
							330	9									
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	371	1	562	3	Y	269	305	1			27
							296	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	343	1	529	3	Y	254	224	1			57
							279	9									
08	1271	N	993	-0-	-278	-0-	309	1	428	3	Y	233	227	1			63
							256	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	596	1	1244	3	Y	490	465	1			88
							539	9									
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	575	1	1080	3	Y	450	409	1			129
							495	9									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	492	1	936	3	Y	417	406	1			140
							459	9									
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	414	1	799	3	Y	334	378	1			96
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 16,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	738 1163	1 9	7260	3	Y	1057	1311	1	2	8	180
02	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	578 853	1 9	5389	3	Y	775	527	1			428
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	745 1147	1 9	7112	3	Y	1043	1197	1	1	8	273
04	6990	X	6377	-0-	-613	-0-	525 850	1 9	5002	3	Y	773	914	1	2	8	130
05	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	753 1048	1 9	6601	3	Y	953	899	1			184
06	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	658 849	1 9	5548	3	Y	772	684	1			272
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	670 858	1 9	5761	3	Y	780	776	1			276
08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	688 790	1 9	5704	3	Y	718	845	1			149
09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	739 892	1 9	5728	3	Y	811	770	1			190
10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	722 865	1 9	5484	3	Y	786	853	1			123
*11	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	723 806	1 9	5413	3	Y	733	712	1			144
*12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	948 900	1 9	5224	3	Y	818	764	1			198

TOTAL GAS PROD: 89,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,019

M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	333 223	1 9	1003	3	Y	203	258	1	1	8	55
02	2800	N	3768	-0-	968	968	424 376	1 9	2968	3	Y	342	261	1			136
03	3100	N	4108	-0-	1008	1976	585 431	1 9	3092	3	Y	392	405	1	1	8	122
04	3000	N	2968	-0-	-32	1944	446 323	1 9	2199	3	Y	294	313	1			103
05	4585	X	2641	-0-	-1944	-0-	446 293	1 9	1902	3	Y	266	241	1			128
06	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	429 198	1 9	1169	3	Y	180	212	1			96
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	520 389	1 9	2978	3	Y	354	343	1			107
08	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	488 348	1 9	2493	3	Y	316	339	1			84
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	445 320	1 9	2232	3	Y	291	272	1			103
10	3813	X	2930	-0-	-883	-0-	435 325	1 9	2170	3	Y	295	349	1			49
*11	3750	X	2763	-0-	-987	-0-	494 325	1 9	1944	3	Y	295	206	1			138
12	3875	X	2602	-0-	-1273	-0-	506 314	1 9	1782	3	Y	285	327	1			96

TOTAL GAS PROD: 35,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-		534	1	2165	3	Y	1013	939	1			265
								1114	9									
02	2408	N	2220	-0-	-188	-0-		253	1	1297	3	Y	609	557	1			317
								670	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-		548	1	1217	3	Y	836	922	1			231
								920	9									
04	2580	X	2357	-0-	-223	-0-		455	1	1179	3	Y	657	711	1			177
								723	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		425	1	1583	3	Y	752	547	1			382
								827	9									
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-		386	1	2027	3	Y	722	736	1			368
								794	9									
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		456	1	1965	3	Y	657	740	1			285
								723	9									
08	2666	X	2514	-0-	-152	-0-		440	1	1528	3	Y	496	372	1			409
								546	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-		526	1	1622	3	Y	535	575	1			369
								589	9									
10	2666	X	2587	-0-	-79	-0-		507	1	1491	3	Y	535	575	1			329
								589	9									
*11	2580	X	1999	-0-	-581	-0-		409	1	1014	3	Y	524	507	1			346
								576	9									
12	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-		355	1	728	3	Y	434	311	1			469
								477	9									

TOTAL GAS PROD: 31,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,770

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5928	-0-	-1884	-0-		1290	1	4040	3	Y	544	560	1	2	8	155
								598	9									
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-		996	1	4626	3	Y	567	528	1			194
								624	9									
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-		1343	1	5635	3	Y	735	613	1			316
								809	9									
04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-		1267	1	4822	3	Y	616	744	1	1	8	187
								678	9									
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-		1366	1	4982	3	Y	639	590	1	2	8	234
								703	9									
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-		1217	1	4819	3	Y	585	596	1	1	8	222
								644	9									
07	6665	X	6518	-0-	-147	-0-		1445	1	4401	3	Y	611	528	1			305
								672	9									
08	6293	X	6185	-0-	-108	-0-		1575	1	3976	3	Y	576	536	1			345
								634	9									
09	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-		888	1	4576	3	Y	573	687	1			231
								630	9									
10	6293	X	6099	-0-	-194	-0-		887	1	4564	3	Y	589	536	1			284
								648	9									
*11	6090	X	5806	-0-	-284	-0-		1010	1	4128	3	Y	607	755	1			136
								668	9									
12	6293	X	5824	-0-	-469	-0-		1003	1	4207	3	Y	558	499	1			195
								614	9									

TOTAL GAS PROD: 76,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4381	-0-	-1447	-0-	537 549	1 9	3295	3	Y	499	562	1			143
02	5712	X	4501	-0-	-1211	-0-	574 598	1 9	3329	3	Y	544	561	1			126
03	6324	X	5536	-0-	-788	-0-	723 755	1 9	4058	3	Y	686	746	1			66
04	6120	X	4288	-0-	-1832	-0-	615 582	1 9	3091	3	Y	529	380	1	2	8	213
05	5797	X	3918	-0-	-1879	-0-	619 505	1 9	2794	3	Y	459	564	1			108
06	5700	X	4142	-0-	-1558	-0-	504 503	1 9	3135	3	Y	457	354	1			211
07	5549	X	3708	-0-	-1841	-0-	528 432	1 9	2748	3	Y	393	542	1			62
08	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	722 666	1 9	4710	3	Y	605	386	1			281
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	620 525	1 9	3382	3	Y	477	571	1			187
10	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	508 415	1 9	2801	3	Y	377	364	1			200
*11	3750	X	3477	-0-	-273	-0-	506 405	1 9	2566	3	Y	368	348	1			220
*12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	518 439	1 9	3681	3	Y	399	380	1			239

TOTAL GAS PROD: 52,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3395	-0-	-945	-0-	506 482	1 9	2407	3	Y	438	451	1	1	8	61
02	3864	X	2547	-0-	-1317	-0-	281 354	1 9	1912	3	Y	322	335	1			48
03	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	626 492	1 9	2573	3	Y	447	382	1	1	8	112
04	4110	X	3411	-0-	-699	-0-	539 432	1 9	2440	3	Y	393	403	1			102
05	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	613 473	1 9	2431	3	Y	430	369	1			163
06	3750	X	2928	-0-	-822	-0-	504 422	1 9	2002	3	Y	384	510	1			37
07	3689	X	2812	-0-	-877	-0-	669 391	1 9	1752	3	Y	355	280	1			112
08	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	988 459	1 9	2518	3	Y	417	386	1			143
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	729 462	1 9	2699	3	Y	420	497	1			66
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	759 519	1 9	2357	3	Y	472	360	1			178
*11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	803 393	1 9	2256	3	Y	357	457	1			78
*12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	835 462	1 9	2203	3	Y	420	346	1			152

TOTAL GAS PROD: 40,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,855

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2439	-0-	-1157	-0-	355 333	1 9	1751	3	Y	303	330	1	1	8	53
02	2968	X	2114	-0-	-854	-0-	260 241	1 9	1613	3	Y	219	212	1			60
03	3286	X	2537	-0-	-749	-0-	350 263	1 9	1924	3	Y	239	242	1	2	8	55
04	3180	X	2709	-0-	-471	-0-	422 286	1 9	2001	3	Y	260	217	1			98
05	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	454 235	1 9	1916	3	Y	214	262	1			50
06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	448 248	1 9	1744	3	Y	225	211	1			64
07	2790	X	2293	-0-	-497	-0-	378 246	1 9	1669	3	Y	224	229	1			59
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	408 317	1 9	1873	3	Y	288	266	1			81
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	325 253	1 9	1699	3	Y	230	230	1			81
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	366 274	1 9	1599	3	Y	249	270	1			60
*11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	417 202	1 9	1370	3	Y	184	88	1			156
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	425 211	1 9	1681	3	Y	192	247	1			101

TOTAL GAS PROD: 28,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	531 409	1 9	2784	3	Y	372	402	1	1	8	65
02	4452	X	3468	-0-	-984	-0-	442 303	1 9	2723	3	Y	275	264	1			76
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	654 550	1 9	3760	3	Y	500	457	1	4	8	115
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	647 343	1 9	3146	3	Y	312	309	1	1	8	117
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	889 516	1 9	4032	3	Y	469	476	1			110
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	877 542	1 9	4832	3	Y	493	463	1			140
07	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	973 601	1 9	4865	3	Y	546	543	1			143
08	5487	X	5222	-0-	-265	-0-	808 515	1 9	3899	3	Y	468	480	1			131
09	6000	X	5080	-0-	-920	-0-	705 502	1 9	3873	3	Y	456	426	1			161
10	6200	X	5750	-0-	-450	-0-	883 524	1 9	4343	3	Y	476	523	1			114
*11	6000	X	5167	-0-	-833	-0-	1001 455	1 9	3711	3	Y	414	178	1			350
12	6200	X	4347	-0-	-1853	-0-	808 344	1 9	3195	3	Y	313	499	1			164

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,094

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	1088	1	6305	3	Y	802	739	1	2	8	140
							882	9									
02	6524	X	5226	-0-	-1298	-0-	628	1	4119	3	Y	435	455	1			120
							479	9									
03	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	789	1	5206	3	Y	655	619	1	5	8	151
							721	9									
04	7770	X	3775	-0-	-3995	-0-	557	1	2749	3	Y	426	416	1	1	8	160
							469	9									
05	8277	X	3263	-0-	-5014	-0-	567	1	2348	3	Y	316	402	1			74
							348	9									
06	8010	X	5812	-0-	-2198	-0-	558	1	4668	3	Y	533	455	1			152
							586	9									
07	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	1059	1	4934	3	Y	547	556	1			143
							602	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1034	1	5659	3	Y	565	550	1			158
							622	9									
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	809	1	4768	3	Y	515	491	1			182
							567	9									
10	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	898	1	4451	3	Y	483	549	1			116
							531	9									
*11	6930	X	149	-0-	-6781	-0-	115	1	34	9	Y	31	121	1			26
12	7161	X	4759	-0-	-2402	-0-	825	1	3493	3	Y	401	217	1			210
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 63,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,709

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	768	1	4998	3	Y	610	680	1	3	8	165
							671	9									
02	6440	X	5072	-0-	-1368	-0-	527	1	4062	3	Y	439	369	1	1	8	234
							483	9									
03	7161	X	6276	-0-	-885	-0-	825	1	4792	3	Y	599	700	1	2	8	131
							659	9									
04	7020	X	5566	-0-	-1454	-0-	692	1	4282	3	Y	538	494	1	2	8	173
							592	9									
05	7254	X	5675	-0-	-1579	-0-	563	1	4519	3	Y	539	514	1			198
							593	9									
06	6240	X	5010	-0-	-1230	-0-	553	1	3985	3	Y	429	508	1			119
							472	9									
07	6262	X	4621	-0-	-1641	-0-	536	1	3593	3	Y	447	306	1			260
							492	9									
08	5208	X	4216	-0-	-992	-0-	613	1	3101	3	Y	456	597	1			119
							502	9									
09	5040	X	4299	-0-	-741	-0-	731	1	3086	3	Y	438	353	1			204
							482	9									
10	5208	X	4475	-0-	-733	-0-	723	1	3145	3	Y	552	471	1			285
							607	9									
*11	5010	X	4107	-0-	-903	-0-	981	1	2761	3	Y	332	380	1			237
							365	9									
12	4619	X	4447	-0-	-172	-0-	660	1	3326	3	Y	419	370	1			286
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 60,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	390	1	1062	3	Y	154	157	1			44
							169	9									
02	T. A.		779	-0-	779	779	161	1	506	3	Y	102	111	1			35
							112	9									
03	T. A.		1786	-0-	1786	2565	337	1	1270	3	Y	163	128	1			70
							179	9									
04	T. A.		1708	-0-	1708	4273	365	1	1166	3	Y	161	182	1			49
							177	9									
05	4993	X	720	-0-	-4273	-0-	196	1	402	3	Y	111	119	1			41
							122	9									
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	174	1	46	9	Y	42	67	1			16
07	1767	N	73	-0-	-1694	-0-	53	1	20	9	Y	18	25	1			9
08	527	N	95	-0-	-432	-0-	59	1	36	9	Y	33	22	1			20
09	3000	N	11539	-0-	8539	8539	1561	1	8769	3	Y	1099	676	1			443
							1209	9									
10	3100	N	12168	-0-	9068	17607	1666	1	9271	3	Y	1119	1023	1			539
							1231	9									
*11	3000	N	9030	-0-	6030	23637	1477	1	6713	3	Y	764	1132	1			171
							840	9									
*12	31962	X	8325	-0-	-23637	-0-	1431	1	6033	3	Y	783	680	1			274
							861	9									

TOTAL GAS PROD: 48,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,549

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	464	1	606	3	N	416	525	1	2	8	118
							458	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	462	1	748	3	N	545	359	1			304
							600	9									
03	2077	N	1730	-0-	-347	-0-	569	1	568	3	N	539	706	1			137
							593	9									
04	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	497	1	500	3	N	457	333	1			261
							503	9									
05	2294	N	1848	-0-	-446	-0-	536	1	745	3	N	515	542	1	1	8	233
							567	9									
06	2040	N	1669	-0-	-371	-0-	502	1	662	3	N	459	523	1			169
							505	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	549	1	719	3	N	486	371	1			284
							535	9									
08	2139	N	1578	-0-	-561	-0-	513	1	586	3	N	435	553	1			166
							479	9									
09	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	505	1	563	3	N	433	388	1			211
							476	9									
10	2077	N	1499	-0-	-578	-0-	526	1	457	3	N	469	374	1			306
							516	9									
*11	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	505	1	431	3	N	430	386	1			350
							473	9									
*12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	505	1	725	3	N	425	347	1			428
							468	9									

TOTAL GAS PROD: 19,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	383	3	394	9	N	358	368	1			69
02	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	500	1	747	3	N	318	190	1			197
							350	9									
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	585	1	265	3	N	340	379	1			158
							374	9									
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	167	1	64	3	N	62					220
							68	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1133	1	309	3	N	280	189	1			311
							308	9									
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	894	1	338	3	N	282	556	1			37
							310	9									
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	N	9					46
08	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	967	1	859	3	N	447	369	1			124
							492	9									
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	679	1	514	3	N	331	374	1			81
							364	9									
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	981	1	348	3	N	351	377	1			55
							386	9									
*11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	780	1	94	3	N	290	179	1			166
							319	9									
*12	392	X	392	-0-	-0-	-0-	212	1	72	3	N	98	179	1			85
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	10130	-0-	7030	15216	1309	1	7645	3	Y	1069	1085	1	2	8	149
							1176	9									
02	2800	N	5780	-0-	2980	18196	559	1	4538	3	Y	621	677	1			93
							683	9									
03	25252	X	7056	-0-	-18196	-0-	1102	1	5109	3	Y	768	667	1	1	8	193
							845	9									
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	895	1	4510	3	Y	663	683	1	1	8	172
							729	9									
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	968	1	4270	3	Y	645	573	1			244
							710	9									
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	796	1	3434	3	Y	417	621	1			40
							459	9									
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1057	1	3357	3	Y	517	394	1			163
							569	9									
08	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	1104	1	2701	3	Y	450	459	1			154
							495	9									
09	4740	X	3791	-0-	-949	-0-	735	1	2571	3	Y	441	526	1			69
							485	9									
10	4898	X	3662	-0-	-1236	-0-	747	1	2407	3	Y	462	357	1			174
							508	9									
*11	4740	X	2995	-0-	-1745	-0-	680	1	1929	3	Y	351	448	1			77
							386	9									
12	4898	X	3725	-0-	-1173	-0-	887	1	2348	3	Y	445	361	1			161
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 63,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,849

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	235	1	1436	3	N	292	450	1			115
							321	9									
02	2772	X	1757	-0-	-1015	-0-	406	1	1052	3	N	272	181	1			206
							299	9									
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	650	1	1598	3	N	351	364	1			193
							386	9									
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	373	1	4180	3	N	536	529	1			200
							590	9									
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	455	1	3986	3	N	443	357	1			286
							487	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	419	1	3062	3	N	314	353	1			247
							345	9									
07	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	375	1	2692	3	N	331	316	1			262
							364	9									
08	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	432	1	2556	3	N	307	354	1			215
							338	9									
09	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	362	1	2508	3	N	310	352	1			173
							341	9									
10	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	802	1	1121	3	N	278	162	1			289
							306	9									
*11	3390	X	2441	-0-	-949	-0-	1068	1	1074	3	N	272	353	1			208
							299	9									
12	3441	X	1945	-0-	-1496	-0-	856	1	801	3	N	262	174	1			296
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,968

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2981	-0-	-584	-0-	831	1	1872	3	Y	253	249	1			72
							278	9									
02	2548	X	2332	-0-	-216	-0-	651	1	1432	3	Y	226	191	1			107
							249	9									
03	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	821	1	1705	3	Y	241	201	1	3	8	144
							265	9									
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	1041	1	2224	3	Y	240	292	1			92
							264	9									
05	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	1308	1	7012	3	Y	741	384	1	1	8	448
							815	9									
06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1264	1	3825	3	Y	396	621	1			223
							436	9									
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	841	1	2668	3	Y	303	326	1			200
							333	9									
08	6510	X	3476	-0-	-3034	-0-	798	1	2383	3	Y	268	290	1			178
							295	9									
09	6300	X	3435	-0-	-2865	-0-	829	1	2302	3	Y	276	296	1			158
							304	9									
10	6510	X	2208	-0-	-4302	-0-	610	1	1321	3	Y	252	315	1			95
							277	9									
*11	5520	X	3613	-0-	-1907	-0-	762	1	2526	3	Y	295	267	1			123
							325	9									
12	3844	X	2756	-0-	-1088	-0-	551	1	1907	3	Y	271	249	1			145
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 45,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,762

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	488	-0-	-2240	-0-	215	1	196	3	Y	70	73	1			20
							77	9									
02	1988	X	119	-0-	-1869	-0-	96	1	23	9	Y	21	31	1			10
03	1054	X	274	-0-	-780	-0-	206	1	68	9	Y	62	34	1	1	8	37
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	149	1	68	9	Y	62	75	1			24
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	77	1	45	9	Y	41	40	1			25
06	600	N	441	-0-	-159	-0-	75	1	296	3	Y	64	53	1			36
							70	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	176	1	279	3	Y	84	65	1			55
							92	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	179	1	278	3	Y	68	78	1			45
							75	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	175	1	211	3	Y	61	71	1			35
							67	9									
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	606	1	1271	3	Y	207	164	1			78
							228	9									
*11	3000	N	3273	-0-	273	273	705	1	2249	3	Y	290	247	1			121
							319	9									
*12	1781	N	1508	-0-	-273	-0-	290	1	999	3	Y	199	214	1			106
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	366	1	556	3	Y	207	188	1			213
							228	9									
02	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	384	1	671	3	Y	201	189	1			225
							221	9									
03	1860	X	1737	-0-	-123	-0-	539	1	921	3	Y	252	368	1			109
							277	9									
04	1740	X	1092	-0-	-648	-0-	312	1	627	3	Y	139	130	1			118
							153	9									
05	1798	X	795	-0-	-1003	-0-	157	1	503	3	Y	123	215	1			26
							135	9									
06	1680	X	933	-0-	-747	-0-	152	1	591	3	Y	173	145	1			54
							190	9									
07	1736	X	882	-0-	-854	-0-	252	1	465	3	Y	150	113	1			91
							165	9									
08	1023	N	910	-0-	-113	-0-	266	1	510	3	Y	122	150	1			63
							134	9									
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	279	1	478	3	Y	137	157	1			43
							151	9									
10	1085	N	606	-0-	-479	-0-	204	1	239	3	Y	148	124	1			67
							163	9									
*11	870	N	662	-0-	-208	-0-	210	1	298	3	Y	140	123	1			84
							154	9									
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	163	1	559	3	Y	138	160	1			62
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2579	-0-	-242	-0-		1222	1	954	3	N	366	371	1			542
								403	9									
02	2604	X	1808	-0-	-796	-0-		1001	1	448	3	N	326	379	1	4	8	485
								359	9									
03	2883	X	1736	-0-	-1147	-0-		1152	1	165	3	N	381	570	1	1	8	295
								419	9									
04	2490	X	1661	-0-	-829	-0-		1073	1	142	3	N	405	348	1			352
								446	9									
05	2573	X	1884	-0-	-689	-0-		1170	1	289	3	N	386	542	1			196
								425	9									
06	2490	X	2088	-0-	-402	-0-		1149	1	518	3	N	383	380	1			199
								421	9									
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		1147	1	1025	3	N	374	379	1			194
								411	9									
08	T. A.		1031	-0-	1031	1031		483	1	380	3	N	153	183	1			164
								168	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1031						N	-0-					164
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1031						N	-0-					164
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1031						N	-0-					164
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1031						N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-		2940	3	448	9	N	407	544	1	4	8	163
02	2324	X	2282	-0-	-42	-0-		1908	3	374	9	N	340	349	1			154
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		2456	3	406	9	N	369	360	1			163
04	3270	X	2622	-0-	-648	-0-		2277	3	345	9	N	314	346	1			131
05	3379	X	1601	-0-	-1778	-0-		1371	3	230	9	N	209	184	1			156
06	3270	X	1257	-0-	-2013	-0-		1	1	1072	3	N	167	181	1			142
								184	9									
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		3119	3	481	9	N	437	365	1			214
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-		2499	3	363	9	N	330	345	1			199
09	2610	X	1413	-0-	-1197	-0-		1187	3	226	9	N	205	352	1			52
10	3503	X	1678	-0-	-1825	-0-		1	1	1455	3	N	202	186	1			68
								222	9									
*11	3480	X	1683	-0-	-1797	-0-		1431	3	252	9	N	229	160	1			137
12	3596	X	1230	-0-	-2366	-0-		6	1	950	3	N	249	179	1			207
								274	9									

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,458

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5599	-0-	-3081	-0-	4875	3	724	9	N	658	719	1	2	8	291
02	6916	X	3579	-0-	-3337	-0-	3108	3	471	9	N	428	361	1			358
03	6262	X	6086	-0-	-176	-0-	5329	3	757	9	N	688	695	1	2	8	349
04	6030	X	5041	-0-	-989	-0-	4353	3	688	9	N	625	703	1	2	8	269
05	6169	X	4574	-0-	-1595	-0-	3960	3	614	9	N	558	511	1			316
06	5880	X	4357	-0-	-1523	-0-	2	1	3776	3	N	526	528	1			314
							579	9									
07	6076	X	4136	-0-	-1940	-0-	3561	3	575	9	N	523	513	1			324
08	6076	X	3851	-0-	-2225	-0-	3297	3	554	9	N	504	683	1			145
09	5040	X	3304	-0-	-1736	-0-	2829	3	475	9	N	432	353	1			224
10	4588	X	3211	-0-	-1377	-0-	2	1	2723	3	N	442	491	1			175
							486	9									
*11	4350	X	3670	-0-	-680	-0-	1	1	3071	3	N	544	544	1			175
							598	9									
12	4123	X	57	-0-	-4066	-0-	43	3	14	9	N	13					188

TOTAL GAS PROD: 47,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,941

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5757	-0-	-1466	-0-	517	1	4774	3	Y	424	542	1	4	8	64
							466	9									
02	6524	X	4651	-0-	-1873	-0-	325	1	3988	3	Y	307	219	1			152
							338	9									
03	7130	X	5751	-0-	-1379	-0-	222	1	5109	3	Y	382	419	1	3	8	112
							420	9									
04	6900	X	5426	-0-	-1474	-0-	371	1	4663	3	Y	356	312	1			156
							392	9									
05	6293	X	4501	-0-	-1792	-0-	300	1	3900	3	Y	274	269	1			161
							301	9									
06	5580	X	4999	-0-	-581	-0-	297	1	4372	3	Y	300	275	1			186
							330	9									
07	5735	X	4835	-0-	-900	-0-	327	1	4161	3	Y	315	313	1			188
							347	9									
08	5053	X	4967	-0-	-86	-0-	319	1	4321	3	Y	297	332	1			153
							327	9									
09	4890	X	4721	-0-	-169	-0-	357	1	4059	3	Y	277	305	1			125
							305	9									
10	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	441	1	5139	3	Y	352	247	1			230
							387	9									
*11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	481	1	4497	3	Y	320	276	1			274
							352	9									
*12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	509	1	4071	3	Y	352	421	1			205
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 61,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3880	-0-	-5513	-0-	374	1	3199	3	Y	279	365	1			43
							307	9									
02	7980	X	3353	-0-	-4627	-0-	237	1	2897	3	Y	199	143	1			99
							219	9									
03	8835	X	3405	-0-	-5430	-0-	135	1	2954	3	Y	287	301	1			85
							316	9									
04	7080	X	2987	-0-	-4093	-0-	211	1	2512	3	Y	240	220	1			105
							264	9									
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	412	1	5472	3	Y	420	279	1			246
							462	9									
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	409	1	6963	3	Y	459	421	1			284
							505	9									
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	364	1	5186	3	Y	324	415	1			193
							356	9									
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	425	1	5813	3	Y	389	381	1			201
							428	9									
09	7890	X	6331	-0-	-1559	-0-	463	1	5464	3	Y	367	402	1			166
							404	9									
10	8153	X	5857	-0-	-2296	-0-	449	1	5023	3	Y	350	287	1			229
							385	9									
*11	7890	X	3372	-0-	-4518	-0-	319	1	2803	3	Y	227	261	1			195
							250	9									
12	6665	X	3414	-0-	-3251	-0-	351	1	2784	3	Y	254	301	1			148
							279	9									

TOTAL GAS PROD: 59,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5059	-0-	-25	-0-	543	1	3511	3	Y	914	858	1	2	8	114
							1005	9									
02	6888	X	4640	-0-	-2248	-0-	535	1	3205	3	Y	818	851	1			81
							900	9									
03	7688	X	5436	-0-	-2252	-0-	659	1	3766	3	Y	919	897	1	1	8	102
							1011	9									
04	7440	X	5273	-0-	-2167	-0-	701	1	3624	3	Y	862	877	1	1	8	86
							948	9									
05	6696	X	5036	-0-	-1660	-0-	729	1	3381	3	Y	842	829	1			99
							926	9									
06	5520	X	5229	-0-	-291	-0-	592	1	3685	3	Y	865	777	1			187
							952	9									
07	5456	X	5278	-0-	-178	-0-	705	1	3656	3	Y	834	889	1			132
							917	9									
08	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	652	1	4175	3	Y	917	783	1			266
							1009	9									
09	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	695	1	3721	3	Y	851	941	1			176
							936	9									
10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	639	1	3712	3	Y	916	884	1			208
							1008	9									
*11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	659	1	3358	3	Y	938	736	1			410
							1032	9									
*12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	605	1	4301	3	Y	990	1196	1			204
							1089	9									

TOTAL GAS PROD: 63,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	875	-0-	-15028	-0-	1 733	1 9	141	3	Y	666	663	0	2	1	21
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					21
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	17	1			4
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	42	-0-	-2407	-0-	14	1	28	9	Y	25	11	1	4	8	118
02	1400	X	47	-0-	-1353	-0-	23	1	24	9	Y	22					140
03	1550	X	69	-0-	-1481	-0-	52	1	17	9	Y	15	7	1			148
04	540	X	70	-0-	-470	-0-	36	1	34	9	Y	31					179
05	341	X	40	-0-	-301	-0-	22	1	18	9	Y	16					195
06	210	X	50	-0-	-160	-0-	22	1	28	9	Y	25	160	1			60
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	892 589	1 9	2526	3	Y	535	348	1			247
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	870 491	1 9	1571	3	Y	446	540	1			153
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	685 417	1 9	1481	3	Y	379	416	1			116
10	3782	X	2333	-0-	-1449	-0-	1037 378	1 9	918	3	Y	344	175	1			285
*11	3660	X	2228	-0-	-1432	-0-	1137 421	1 9	670	3	Y	383	328	1			340
12	3782	X	1963	-0-	-1819	-0-	836 392	1 9	735	3	Y	356	466	1			230

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8180	-0-	5080	16003	845	1	5948	3	Y	1261	1216	1	2	8	158
							1387	9									
02	28113	X	12110	-0-	-16003	-0-	1388	1	8776	3	Y	1769	1751	1			176
							1946	9									
03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	1585	1	9814	3	Y	1955	1914	1	1	8	216
							2151	9									
04	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	1591	1	8989	3	Y	1685	1732	1	1	8	168
							1854	9									
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1722	1	8878	3	Y	1654	1628	1			194
							1819	9									
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1399	1	7686	3	Y	1398	1290	1			302
							1538	9									
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	1323	1	7574	3	Y	1458	1529	1			231
							1604	9									
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	1010	1	6824	3	Y	1223	1099	1			355
							1345	9									
09	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	1140	1	6649	3	Y	1259	1353	1			261
							1385	9									
10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	1062	1	6654	3	Y	1217	1202	1			276
							1339	9									
*11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1149	1	6519	3	Y	1246	978	1			544
							1371	9									
12	8990	X	7913	-0-	-1077	-0-	814	1	5809	3	Y	1173	1475	1			242
							1290	9									

TOTAL GAS PROD: 124,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,298

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	33	-0-	-215	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	9	Y	132	20	1			112
05	3100	N	3557	-0-	457	457	549	1	2535	3	Y	430	451	1			91
							473	9									
06	3000	N	3070	-0-	70	527	530	1	2129	3	Y	374	348	1			117
							411	9									
07	3100	N	3159	-0-	59	586	729	1	2041	3	Y	354	256	1			215
							389	9									
08	3529	X	2943	-0-	-586	-0-	696	1	1861	3	Y	351	386	1			180
							386	9									
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	606	1	1513	3	Y	275	369	1			86
							303	9									
10	2325	X	1689	-0-	-636	-0-	488	1	922	3	Y	254	225	1			115
							279	9									
*11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	546	1	1609	3	Y	301	236	1			180
							331	9									
*12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	456	1	1562	3	Y	337	366	1			151
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	988	1	5337	3	Y	436	457	1			133
							480	9									
02	5432	X	3166	-0-	-2266	-0-	624	1	2279	3	Y	239	249	1			123
							263	9									
03	6169	X	3853	-0-	-2316	-0-	1003	1	2517	3	Y	303	366	1	1	8	59
							333	9									
04	6540	X	3443	-0-	-3097	-0-	785	1	2393	3	Y	241	207	1			93
							265	9									
05	6820	X	2523	-0-	-4297	-0-	715	1	1566	3	Y	220	191	1			122
							242	9									
06	6600	X	2287	-0-	-4313	-0-	695	1	1404	3	Y	171	195	1			98
							188	9									
07	3844	X	2049	-0-	-1795	-0-	604	1	1276	3	Y	154	152	1			100
							169	9									
08	3844	X	1600	-0-	-2244	-0-	607	1	836	3	Y	143	101	1			142
							157	9									
09	3450	X	1403	-0-	-2047	-0-	481	1	780	3	Y	129	205	1			66
							142	9									
10	2511	X	1749	-0-	-762	-0-	914	1	684	3	Y	137	94	1			109
							151	9									
*11	2280	X	1091	-0-	-1189	-0-	782	1	201	3	Y	98	71	1			136
							108	9									
12	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	490	1	433	3	Y	162	102	1			196
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 31,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	944	1	5110	3	Y	440	531	1			134
							484	9									
02	8764	X	4962	-0-	-3802	-0-	956	1	3621	3	Y	350	320	1			164
							385	9									
03	9703	X	7117	-0-	-2586	-0-	1723	1	4889	3	Y	459	532	1	2	8	89
							505	9									
04	9390	X	5917	-0-	-3473	-0-	1278	1	4215	3	Y	385	325	1	1	8	148
							424	9									
05	9486	X	5509	-0-	-3977	-0-	1458	1	3649	3	Y	365	312	1			201
							402	9									
06	6780	X	2840	-0-	-3940	-0-	1418	1	1247	3	Y	159	269	1			91
							175	9									
07	7130	X	2465	-0-	-4665	-0-	670	1	1605	3	Y	173	156	1			108
							190	9									
08	7130	X	2585	-0-	-4545	-0-	807	1	1622	3	Y	142	110	1			140
							156	9									
09	5910	X	5099	-0-	-811	-0-	1232	1	3537	3	Y	300	298	1			142
							330	9									
10	5518	X	99	-0-	-5419	-0-	90	1	9	9	Y	8	111	1			39
*11	2850	X	206	-0-	-2644	-0-	163	1	43	9	Y	39	4	1			74
12	5270	X	2942	-0-	-2328	-0-	1019	1	1785	3	Y	125	55	1			144
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 46,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2356	-0-	-4495	-0-	239	1	1690	3	Y	388	524	1			172
							427	9									
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					172
03	6324	X	75	-0-	-6249	-0-	52	3	23	9	Y	21					193
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	334	1	4852	3	Y	804	877	1			120
							884	9									
05	6138	X	5105	-0-	-1033	-0-	423	1	3672	3	Y	918	716	1	13	8	309
							1010	9									
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	389	1	4824	3	Y	1085	1035	1			359
							1194	9									
07	6262	X	5349	-0-	-913	-0-	515	1	3804	3	Y	936	893	1			402
							1030	9									
08	6200	X	4487	-0-	-1713	-0-	498	1	3155	3	Y	758	897	1			263
							834	9									
09	6000	X	5157	-0-	-843	-0-	518	1	3726	3	Y	830	712	1			381
							913	9									
10	6200	X	983	-0-	-5217	-0-	368	1	407	3	Y	189	355	1			215
							208	9									
*11	6000	X	300	-0-	-5700	-0-	197	1	22	3	Y	74					289
							81	9									
12	5363	X	299	-0-	-5064	-0-	98	1	106	3	Y	86					375
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 36,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,089

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3012	-0-	-3374	-0-	556	1	2237	3	Y	199	187	1			58
							219	9									
02	5516	X	1107	-0-	-4409	-0-	271	1	680	3	Y	142	137	1			63
							156	9									
03	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	1084	1	3874	3	Y	739	736	1	1	8	65
							813	9									
04	5850	X	4312	-0-	-1538	-0-	841	1	2864	3	Y	552	500	1	2	8	115
							607	9									
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1006	1	2675	3	Y	573	494	1	1	8	193
							630	9									
06	5910	X	3612	-0-	-2298	-0-	966	1	2094	3	Y	502	506	1			189
							552	9									
07	5766	X	4846	-0-	-920	-0-	1372	1	2893	3	Y	528	563	1			154
							581	9									
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1265	1	4640	3	Y	393	329	1			218
							432	9									
09	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1097	1	4720	3	Y	473	442	1			249
							520	9									
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1119	1	4730	3	Y	488	631	1			106
							537	9									
*11	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1043	1	4073	3	Y	550	487	1			169
							605	9									
*12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	1318	1	4687	3	Y	582	489	1			262
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 58,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,721

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6697	-0-	-619	-0-	1028	1	4970	3	Y	635	570	1	2	8	185
							699	9									
02	6692	X	4714	-0-	-1978	-0-	919	1	3301	3	Y	449	434	1			200
							494	9									
03	7409	X	4983	-0-	-2426	-0-	920	1	3377	3	Y	624	767	1	2	8	55
							686	9									
04	7470	X	4268	-0-	-3202	-0-	907	1	2829	3	Y	484	436	1	2	8	101
							532	9									
05	7719	X	3642	-0-	-4077	-0-	869	1	2209	3	Y	513	440	1	1	8	173
							564	9									
06	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	835	1	1420	3	Y	386	414	1			145
							425	9									
07	5208	X	2501	-0-	-2707	-0-	785	1	1372	3	Y	313	367	1			91
							344	9									
08	4991	X	3613	-0-	-1378	-0-	904	1	2386	3	Y	294	222	1			163
							323	9									
09	4260	X	4155	-0-	-105	-0-	817	1	2953	3	Y	350	329	1			184
							385	9									
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	851	1	3127	3	Y	383	484	1			83
							421	9									
*11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	853	1	3098	3	Y	294	287	1			90
							323	9									
12	4309	X	4159	-0-	-150	-0-	825	1	2942	3	Y	356	286	1			160
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 50,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,081

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	127	-0-	-245	-0-	81	1	46	9	Y	42	47	1			12
02	420	N	82	-0-	-338	-0-	47	1	35	9	Y	32	33	1			11
03	434	N	133	-0-	-301	-0-	79	1	54	9	Y	49	39	1			21
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	63	1	43	9	Y	39	48	1			12
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	106	1	72	9	Y	65	53	1			24
06	390	N	146	-0-	-244	-0-	95	1	51	9	Y	46	52	1			18
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	101	1	68	9	Y	62	49	1			31
08	527	N	279	-0-	-248	-0-	202	1	77	9	Y	70	59	1			42
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	9	Y	67	82	1			27
10	434	N	145	-0-	-289	-0-	77	1	68	9	Y	62	59	1			30
*11	270	N	148	-0-	-122	-0-	90	1	58	9	Y	53	71	1			12
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	287	3	Y	50	44	1			18
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	878	1	4896	3	Y	1068	1072	1	1	8	143
							1175	9									
02	5684	X	5069	-0-	-615	-0-	572	1	3731	3	Y	696	720	1			119
							766	9									
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	854	1	5576	3	Y	1169	1120	1	2	8	166
							1286	9									
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	835	1	4901	3	Y	955	918	1	2	8	201
							1051	9									
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	872	1	4647	3	Y	786	699	1			288
							865	9									
06	6090	X	5773	-0-	-317	-0-	861	1	4119	3	Y	721	920	1			89
							793	9									
07	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	790	1	4304	3	Y	897	742	1			244
							987	9									
08	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	477	1	2553	3	Y	526	630	1			140
							579	9									
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	915	1	5661	3	Y	1115	1067	1			188
							1227	9									
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	719	1	3826	3	Y	858	838	1			208
							944	9									
*11	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	764	1	3112	3	Y	553	548	1			213
							608	9									
12	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	697	1	2774	3	Y	709	679	1			243
							780	9									

TOTAL GAS PROD: 70,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,053

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	513 283	1 9	2554	3	Y	257	274	1			79
02	2632	X	2135	-0-	-497	-0-	434 160	1 9	1541	3	Y	145	149	1			75
03	2914	X	1989	-0-	-925	-0-	490 162	1 9	1337	3	Y	147	190	1	2	8	30
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	947 288	1 9	3022	3	Y	262	194	1	1	8	97
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1082 289	1 9	2607	3	Y	263	220	1			140
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1052 285	1 9	2240	3	Y	259	249	1			150
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	940 252	1 9	2537	3	Y	229	228	1			151
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	993 241	1 9	2100	3	Y	219	152	1			218
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	848 251	1 9	2199	3	Y	228	332	1			114
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	1434 220	1 9	1581	3	Y	200	151	1			163
*11	2820	X	1210	-0-	-1610	-0-	741 102	1 9	367	3	Y	93	104	1			152
12	2914	X	547	-0-	-2367	-0-	252 87	1 9	208	3	Y	79	114	1			117

TOTAL GAS PROD: 34,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1 174	1 9	76	3	Y	158	212	1			17
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	140 12	1 9	67	3	Y	11	17	1	7	8	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			3
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	8			3
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	496	3	Y	1	1	1			3
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	753	3	Y	4	7	1			-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	9 23	1 9	601	3	Y	21	19	1			2
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	8 48	1 9	300	3	Y	44	35	1			11
*11	750	N	47	-0-	-703	-0-	40	1	7	9	Y	6	7	1			10
12	651	N	312	-0-	-339	-0-	15	1	297	3	Y	-0-	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7462	-0-	-257	-0-	784	1	5392	3	Y	1169	1148	1	6	8	113
							1286	9									
02	6160	X	5263	-0-	-897	-0-	473	1	3785	3	Y	914	896	1	4	8	127
							1005	9									
03	7006	X	4263	-0-	-2743	-0-	453	1	2845	3	Y	877	843	1	3	8	158
							965	9									
04	6960	X	6101	-0-	-859	-0-	608	1	4155	3	Y	1216	1229	1	4	8	141
							1338	9									
05	7440	X	6600	-0-	-840	-0-	617	1	4622	3	Y	1237	1238	1	3	8	137
							1361	9									
06	7200	X	6299	-0-	-901	-0-	585	1	4430	3	Y	1167	1129	1	1	8	174
							1284	9									
07	6293	X	5959	-0-	-334	-0-	545	1	4153	3	Y	1146	1263	1			57
							1261	9									
08	6479	X	6066	-0-	-413	-0-	586	1	4288	3	Y	1084	1049	1			92
							1192	9									
09	6390	X	5954	-0-	-436	-0-	563	1	4205	3	Y	1078	1108	1			62
							1186	9									
10	6603	X	5624	-0-	-979	-0-	537	1	3947	3	Y	1036	1048	1			50
							1140	9									
*11	6300	X	5618	-0-	-682	-0-	535	1	3959	3	Y	1022	985	1			87
							1124	9									
12	6138	X	5884	-0-	-254	-0-	614	1	4084	3	Y	1078	1052	1			113
							1186	9									

TOTAL GAS PROD: 71,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,024

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	83	1	6454	3	Y	1510	1522	1	4	8	79
							1661	9									
02	6104	X	4759	-0-	-1345	-0-	63	1	3752	3	Y	858	817	1			120
							944	9									
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	80	1	5938	3	Y	1430	1438	1			112
							1573	9									
04	6540	X	6289	-0-	-251	-0-	75	1	4886	3	Y	1207	1215	1			104
							1328	9									
05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	63	1	4489	3	Y	1009	964	1			149
							1110	9									
06	6540	X	5495	-0-	-1045	-0-	62	1	4287	3	Y	1042	1076	1	2	8	113
							1146	9									
07	6758	X	4541	-0-	-2217	-0-	46	1	3494	3	Y	910	910	1			113
							1001	9									
08	7099	X	5656	-0-	-1443	-0-	52	1	4405	3	Y	1090	1118	1			85
							1199	9									
09	6300	X	4305	-0-	-1995	-0-	51	1	3326	3	Y	844	858	1			71
							928	9									
10	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	92	1	5763	3	Y	1335	1233	1			173
							1469	9									
*11	5490	X	5459	-0-	-31	-0-	65	1	4266	3	Y	1025	1079	1			119
							1128	9									
*12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	88	1	4504	3	Y	1070	1068	1			111
							1177	9									

TOTAL GAS PROD: 71,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,330

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	260	-0-	-453	-0-	51	1	68	3	Y	128	189	1	1	8	213
							141	9									
02	3584	X	2988	-0-	-596	-0-	227	1	1981	3	Y	709	621	1	1	8	300
							780	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	367	1	2723	3	Y	1002	926	1	2	8	374
							1102	9									
04	3300	X	1033	-0-	-2267	-0-	133	1	654	3	Y	224	378	1	1	8	219
							246	9									
05	3317	X	898	-0-	-2419	-0-	106	1	590	3	Y	184	189	1			214
							202	9									
06	3840	X	638	-0-	-3202	-0-	92	1	261	3	Y	259	180	1			293
							285	9									
07	3968	X	496	-0-	-3472	-0-	77	1	155	3	Y	240	174	1			359
							264	9									
08	806	X	676	-0-	-130	-0-	108	1	286	3	Y	256	373	1			242
							282	9									
09	780	X	549	-0-	-231	-0-	96	1	187	3	Y	242					484
							266	9									
10	806	X	538	-0-	-268	-0-	110	1	168	3	Y	236	620	1			100
							260	9									
*11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	140	1	390	3	Y	272					372
							299	9									
*12	3100	N	7159	-0-	4059	4059	543	1	4863	3	Y	1594	1698	1			268
							1753	9									

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12550	-0-	-2454	-0-	882	1	10361	3	N	1188	1389	1	3	8	150
							1307	9									
02	13216	X	8983	-0-	-4233	-0-	566	1	7671	3	N	678	468	1			360
							746	9									
03	14477	X	9347	-0-	-5130	-0-	782	1	7949	3	N	560	714	1	1	8	205
							616	9									
04	13050	X	7957	-0-	-5093	-0-	500	1	6492	3	N	877	706	1			376
							965	9									
05	12555	X	11787	-0-	-768	-0-	849	1	9578	3	N	1236	1083	1			529
							1360	9									
06	12150	X	11472	-0-	-678	-0-	720	1	9573	3	N	1072	1245	1			356
							1179	9									
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	837	1	8496	3	N	919	1057	1			218
							1011	9									
08	12183	X	6450	-0-	-5733	-0-	624	1	5193	3	N	575	520	1			273
							633	9									
09	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	876	1	10436	3	N	1103	1057	1			319
							1213	9									
10	11842	X	11103	-0-	-739	-0-	733	1	9241	3	N	1026	1078	1			267
							1129	9									
*11	11460	X	8441	-0-	-3019	-0-	853	1	6755	3	N	757	539	1			485
							833	9									
12	12958	X	5668	-0-	-7290	-0-	650	1	4472	3	N	496	724	1			257
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 116,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,487

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	1645 2636	1 9	11025	3	Y	2396	2309	1	12	8	231
02	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	1191 2494	1 9	9363	3	Y	2267	2174	1	9	8	315
03	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	1319 2758	1 9	8366	3	Y	2507	2361	1	9	8	452
04	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1191 2628	1 9	7905	3	Y	2389	2556	1	8	8	277
05	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	1171 2595	1 9	8531	3	Y	2359	2369	1	5	8	262
06	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	1111 2323	1 9	7853	3	Y	2112	2057	1	2	8	315
07	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	1055 2410	1 9	8037	3	Y	2191	2397	1			109
08	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	869 1806	1 9	6209	3	Y	1642	1612	1			139
09	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	953 1973	1 9	6972	3	Y	1794	1830	1			103
10	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	1138 2365	1 9	8277	3	Y	2150	2148	1			105
*11	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	1074 2252	1 9	7981	3	Y	2047	1978	1			174
*12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1186 2269	1 9	7899	3	Y	2063	2021	1			216

TOTAL GAS PROD: 140,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,917

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	109	1	8487	3	Y	1876	1898	1	5	8	96
							2064	9									
02	10080	X	7128	-0-	-2952	-0-	97	1	5763	3	Y	1153	1093	1			156
							1268	9									
03	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	106	1	7876	3	Y	1742	1762	1	1	8	135
							1916	9									
04	10800	X	8248	-0-	-2552	-0-	99	1	6541	3	Y	1462	1473	1			124
							1608	9									
05	11160	X	9350	-0-	-1810	-0-	103	1	7573	3	Y	1522	1431	1			215
							1674	9									
06	10350	X	8380	-0-	-1970	-0-	99	1	6689	3	Y	1447	1509	1	3	8	150
							1592	9									
07	9889	X	8874	-0-	-1015	-0-	88	1	7026	3	Y	1600	1568	1			182
							1760	9									
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	84	1	7121	3	Y	1586	1652	1			116
							1745	9									
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	96	1	6429	3	Y	1423	1434	1			105
							1565	9									
10	8122	X	7585	-0-	-537	-0-	91	1	6033	3	Y	1328	1251	1			182
							1461	9									
*11	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	114	1	7574	3	Y	1642	1645	1			179
							1806	9									
*12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	142	1	7200	3	Y	1564	1573	1			156
							1720	9									

TOTAL GAS PROD: 105,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,345

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	68	1	5213	3	Y	1269	1278	1	4	8	66
							1396	9									
02	5880	X	4246	-0-	-1634	-0-	56	1	3353	3	Y	761	722	1			105
							837	9									
03	6696	X	5035	-0-	-1661	-0-	54	1	3922	3	Y	963	988	1			80
							1059	9									
04	6540	X	4699	-0-	-1841	-0-	56	1	3645	3	Y	907	907	1			80
							998	9									
05	6665	X	4291	-0-	-2374	-0-	51	1	3356	3	Y	804	764	1			120
							884	9									
06	6480	X	3907	-0-	-2573	-0-	49	1	3049	3	Y	735	771	1	1	8	83
							809	9									
07	5022	X	4183	-0-	-839	-0-	42	1	3219	3	Y	838	819	1			102
							922	9									
08	5022	X	4431	-0-	-591	-0-	42	1	3430	3	Y	872	905	1			69
							959	9									
09	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	53	1	3405	3	Y	851	854	1			66
							936	9									
10	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	58	1	3308	3	Y	825	776	1			115
							908	9									
*11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	62	1	3975	3	Y	1042	1042	1			115
							1146	9									
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	86	1	4356	3	Y	1066	1065	1			107
							1173	9									

TOTAL GAS PROD: 56,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,933

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6176	-0-	-985	-0-	374 1142	1 9	4660	3	Y	1038	954	1	2	8	139
02	5880	X	5637	-0-	-243	-0-	311 924	1 9	4402	3	Y	840	823	1	1	8	155
03	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	322 980	1 9	4192	3	Y	891	930	1	1	8	115
04	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	329 1024	1 9	4303	3	Y	931	947	1			99
05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	361 1166	1 9	4877	3	Y	1060	1079	1			80
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	341 1121	1 9	4902	3	Y	1019	985	1			114
07	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	294 975	1 9	4228	3	Y	886	904	1			96
08	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	338 1068	1 9	4685	3	Y	971	925	1			142
09	5850	X	4908	-0-	-942	-0-	301 821	1 9	3786	3	Y	746	817	1			71
10	6045	X	5787	-0-	-258	-0-	340 978	1 9	4469	3	Y	889	891	1			69
*11	5850	X	5625	-0-	-225	-0-	393 948	1 9	4284	3	Y	862	850	1			81
12	6045	X	5305	-0-	-740	-0-	412 953	1 9	3940	3	Y	866	783	1			164

TOTAL GAS PROD: 68,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,999

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5915	-0-	-1029	-0-	357 1133	1 9	4425	3	Y	1030	944	1	2	8	138
02	6272	X	3945	-0-	-2327	-0-	224 743	1 9	2978	3	Y	675	688	1	1	8	124
03	6293	X	5887	-0-	-406	-0-	349 1113	1 9	4425	3	Y	1012	1004	1	1	8	131
04	6090	X	5135	-0-	-955	-0-	305 1036	1 9	3794	3	Y	942	972	1			101
05	6107	X	5504	-0-	-603	-0-	320 1052	1 9	4132	3	Y	956	985	1			72
06	5730	X	4348	-0-	-1382	-0-	302 803	1 9	3243	3	Y	730	720	1			82
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	439 1416	1 9	6519	3	Y	1287	1230	1			139
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	412 1279	1 9	5852	3	Y	1163	1132	1			170
09	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	378 1099	1 9	4919	3	Y	999	1074	1			95
10	7688	X	5691	-0-	-1997	-0-	337 1043	1 9	4311	3	Y	948	970	1			73
*11	8100	X	887	-0-	-7213	-0-	96 297	1 9	494	3	Y	270	318	1			25
12	8370	X	1635	-0-	-6735	-0-	128 239	1 9	1268	3	Y	217	201	1			41

TOTAL GAS PROD: 61,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14608	-0-	-1574	-0-	1016 1481	1 9	12111	3	Y	1346	1526	1	8	8	104
02	13720	X	9403	-0-	-4317	-0-	587 958	1 9	7858	3	Y	871	838	1	1	8	136
03	14911	X	8115	-0-	-6796	-0-	638 888	1 9	6589	3	Y	807	892	1			51
04	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	1083 1497	1 9	14226	3	Y	1361	1211	1	4	8	197
05	14601	X	8195	-0-	-6406	-0-	617 728	1 9	6850	3	Y	662	739	1			120
06	14130	X	10933	-0-	-3197	-0-	525 1104	1 9	9304	3	Y	1004	863	1			261
07	15190	X	9644	-0-	-5546	-0-	775 834	1 9	8035	3	Y	758	849	1			170
08	16306	X	10810	-0-	-5496	-0-	1043 983	1 9	8784	3	Y	894	954	1			110
09	15780	X	9740	-0-	-6040	-0-	688 903	1 9	8149	3	Y	821	731	1			200
10	11284	X	10028	-0-	-1256	-0-	658 1029	1 9	8341	3	Y	935	964	1			171
*11	10920	X	8640	-0-	-2280	-0-	883 881	1 9	6876	3	Y	801	807	1			165
12	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	1181 999	1 9	8128	3	Y	908	823	1			250

TOTAL GAS PROD: 127,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,168

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	415 1190	1 9	2956	3	Y	1082	1100	1			117
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	344 972	1 9	2768	3	Y	884	843	1			158
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	442 1291	1 9	3709	3	Y	1174	1197	1			135
04	4320	X	2954	-0-	-1366	-0-	222 790	1 9	1942	3	Y	718	807	1			46
05	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	351 1068	1 9	2777	3	Y	971	940	1			77
06	4320	X	1950	-0-	-2370	-0-	304 568	1 9	1078	3	Y	516	537	1			56
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	448 1120	1 9	2984	3	Y	1018	982	1			92
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	386 1045	1 9	2612	3	Y	950	976	1			66
09	3750	X	3689	-0-	-61	-0-	384 937	1 9	2368	3	Y	852	849	1			69
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	379 1035	1 9	2586	3	Y	941	906	1			104
*11	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	377 919	1 9	2144	3	Y	835	750	1			189
12	3875	X	3192	-0-	-683	-0-	334 796	1 9	2062	3	Y	724	810	1			103

TOTAL GAS PROD: 46,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,665

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15612	-0-	-663	-0-	1087 1560	1 9	12965	3	Y	1418	1713	1			110
02	16072	X	10687	-0-	-5385	-0-	715 1078	1 9	8894	3	Y	980	937	1			153
03	17794	X	16088	-0-	-1706	-0-	1267 1729	1 9	13092	3	Y	1572	1621	1	5	8	99
04	17220	X	14218	-0-	-3002	-0-	934 1290	1 9	11994	3	Y	1173	1095	1	8	8	169
05	16678	X	13929	-0-	-2749	-0-	1017 1258	1 9	11654	3	Y	1144	1105	1			208
06	16050	X	12036	-0-	-4014	-0-	862 1056	1 9	10118	3	Y	960	918	1			250
07	16089	X	10779	-0-	-5310	-0-	861 981	1 9	8937	3	Y	892	942	1			200
08	14508	X	8024	-0-	-6484	-0-	777 782	1 9	6465	3	Y	711	823	1			88
09	14040	X	8595	-0-	-5445	-0-	597 865	1 9	7133	3	Y	786	682	1			192
10	13919	X	12295	-0-	-1624	-0-	790 1354	1 9	10151	3	Y	1231	1198	1			225
*11	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1221 1282	1 9	9891	3	Y	1165	1150	1			240
12	10788	X	8701	-0-	-2087	-0-	997 842	1 9	6862	3	Y	765	794	1			211

TOTAL GAS PROD: 143,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,797

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	826 2199	1 9	6791	3	Y	1999	2033	1	5	8	214
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	761 2086	1 9	6982	3	Y	1896	1781	1	1	8	328
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	892 2433	1 9	7996	3	Y	2212	2282	1	6	8	252
04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	689 2273	1 9	7350	3	Y	2066	2183	1	2	8	133
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	772 2091	1 9	7176	3	Y	1901	1880	1			154
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	670 2003	1 9	6358	3	Y	1821	1787	1	2	8	186
07	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	845 1935	1 9	6761	3	Y	1759	1779	1			166
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	796 2004	1 9	6376	3	Y	1822	1857	1			131
09	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	878 2042	1 9	6624	3	Y	1856	1836	1			151
10	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	794 2075	1 9	6334	3	Y	1886	1825	1			212
*11	8550	X	7010	-0-	-1540	-0-	740 1701	1 9	4569	3	Y	1546	1402	1			356
12	8835	X	8631	-0-	-204	-0-	916 2100	1 9	5615	3	Y	1909	2000	1			265

TOTAL GAS PROD: 113,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,673

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	5693	-0-	-2491	-0-	507	1	3772	3	Y	1285	1405	1			136
							1414	9									
02	7812	X	5023	-0-	-2789	-0-	416	1	3389	3	Y	1107	1048	1			195
							1218	9									
03	8649	X	6592	-0-	-2057	-0-	546	1	4348	3	Y	1544	1564	1			175
							1698	9									
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	630	1	6569	3	Y	1949	1996	1	4	8	124
							2144	9									
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	743	1	6724	3	Y	1871	1845	1			150
							2058	9									
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	643	1	5339	3	Y	1647	1628	1			169
							1812	9									
07	8649	X	5868	-0-	-2781	-0-	522	1	3991	3	Y	1232	1280	1			121
							1355	9									
08	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	780	1	6030	3	Y	1845	1836	1			130
							2030	9									
09	6930	X	5914	-0-	-1016	-0-	567	1	3964	3	Y	1257	1279	1			108
							1383	9									
10	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	731	1	5639	3	Y	1781	1691	1			198
							1959	9									
*11	6930	X	6650	-0-	-280	-0-	683	1	4347	3	Y	1473	1334	1			337
							1620	9									
*12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	785	1	4811	3	Y	1638	1746	1			229
							1802	9									

TOTAL GAS PROD: 86,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,629

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5706	-0-	-959	-0-	511	1	3752	3	Y	1312	1372	1			138
							1443	9									
02	5964	X	4957	-0-	-1007	-0-	406	1	3345	3	Y	1096	1038	1			196
							1206	9									
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	584	1	4774	3	Y	1664	1674	1			186
							1830	9									
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	522	1	5132	3	Y	1660	1739	1			107
							1826	9									
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	591	1	4915	3	Y	1580	1559	1			128
							1738	9									
06	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	513	1	4301	3	Y	1518	1491	1			155
							1670	9									
07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	708	1	5131	3	Y	1582	1590	1			147
							1740	9									
08	7192	X	6812	-0-	-380	-0-	619	1	4543	3	Y	1500	1539	1			108
							1650	9									
09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	667	1	4694	3	Y	1485	1472	1			121
							1634	9									
10	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	598	1	4407	3	Y	1437	1395	1			163
							1581	9									
*11	6960	X	6121	-0-	-839	-0-	637	1	3960	3	Y	1385	1232	1			316
							1524	9									
12	7192	X	6282	-0-	-910	-0-	665	1	4073	3	Y	1404	1522	1			198
							1544	9									

TOTAL GAS PROD: 79,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,623

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	16173	-0-	-6922	-0-	784	1	14513	3	Y	796	881	1	1	8	79
							876	9									
02	18564	X	13787	-0-	-4777	-0-	602	1	12460	3	Y	659	638	1			100
							725	9									
03	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	895	1	16360	3	Y	775	810	1	1	8	64
							853	9									
04	24939	X	24939	-0-	-0-	-0-	1190	1	22597	3	Y	1047	969	1	2	8	140
							1152	9									
05	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	1050	1	20540	3	Y	976	964	1	2	8	150
							1074	9									
06	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	1034	1	18515	3	Y	881	963	1	1	8	67
							969	9									
07	25761	X	20048	-0-	-5713	-0-	1131	1	18014	3	Y	821	787	1			101
							903	9									
08	20088	X	18714	-0-	-1374	-0-	1058	1	16818	3	Y	762	731	1			132
							838	9									
09	19440	X	17173	-0-	-2267	-0-	992	1	15400	3	Y	710	728	1			114
							781	9									
10	20088	X	17482	-0-	-2606	-0-	944	1	15717	3	Y	746	765	1			95
							821	9									
*11	19440	X	16034	-0-	-3406	-0-	923	1	14313	3	Y	725	745	1			75
							798	9									
12	20057	X	15808	-0-	-4249	-0-	997	1	14006	3	Y	732	649	1			158
							805	9									

TOTAL GAS PROD: 221,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,630

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24180	X	12601	-0-	-11579	-0-	615	1	11284	3	Y	638	734	1	1	8	63
							702	9									
02	18620	X	16782	-0-	-1838	-0-	724	1	15197	3	Y	783	727	1			119
							861	9									
03	20615	X	20167	-0-	-448	-0-	994	1	18221	3	Y	865	911	1	2	8	71
							952	9									
04	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	939	1	17724	3	Y	845	801	1	2	8	113
							930	9									
05	18507	X	12042	-0-	-6465	-0-	563	1	10872	3	Y	552	579	1	1	8	85
							607	9									
06	19560	X	10836	-0-	-8724	-0-	555	1	9720	3	Y	510	556	1			39
							561	9									
07	20243	X	9830	-0-	-10413	-0-	567	1	8788	3	Y	432	418	1			53
							475	9									
08	17112	X	9296	-0-	-7816	-0-	543	1	8300	3	Y	412	394	1			71
							453	9									
09	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	958	1	15118	3	Y	700	658	1			113
							770	9									
10	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	1106	1	18473	3	Y	901	899	1			115
							991	9									
*11	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-	1050	1	16161	3	Y	845	872	1			88
							930	9									
12	17112	X	15624	-0-	-1488	-0-	984	1	13829	3	Y	737	666	1			159
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 182,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16974	-0-	-1192	-0-	771	1	14384	3	Y	1654	1738	1	4	8	177
							1819	9									
02	15792	X	12728	-0-	-3064	-0-	513	1	10749	3	Y	1333	1331	1			179
							1466	9									
03	17484	X	14663	-0-	-2821	-0-	676	1	12300	3	Y	1534	1614	1	4	8	95
							1687	9									
04	16860	X	14597	-0-	-2263	-0-	653	1	12274	3	Y	1518	1437	1	2	8	174
							1670	9									
05	16957	X	14552	-0-	-2405	-0-	635	1	12280	3	Y	1488	1480	1	2	8	180
							1637	9									
06	16410	X	12961	-0-	-3449	-0-	625	1	10882	3	Y	1322	1376	1	1	8	125
							1454	9									
07	15097	X	14116	-0-	-981	-0-	742	1	11723	3	Y	1501	1481	1			145
							1651	9									
08	15097	X	13833	-0-	-1264	-0-	736	1	11536	3	Y	1419	1471	1			93
							1561	9									
09	14610	X	13729	-0-	-881	-0-	748	1	11397	3	Y	1440	1372	1			161
							1584	9									
10	14539	X	14051	-0-	-488	-0-	717	1	11706	3	Y	1480	1493	1			148
							1628	9									
*11	13650	X	12361	-0-	-1289	-0-	679	1	10220	3	Y	1329	1262	1			215
							1462	9									
12	14198	X	5729	-0-	-8469	-0-	335	1	4708	3	Y	624	696	1			143
							686	9									

TOTAL GAS PROD: 160,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,642

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	20976	-0-	-2119	-0-	1014	1	18820	3	Y	1038	1131	1	2	8	103
							1142	9									
02	19824	X	16782	-0-	-3042	-0-	763	1	15116	3	Y	821	799	1			125
							903	9									
03	22196	X	19611	-0-	-2585	-0-	969	1	17722	3	Y	836	891	1	1	8	69
							920	9									
04	21480	X	18577	-0-	-2903	-0-	888	1	16811	3	Y	798	759	1	1	8	107
							878	9									
05	20987	X	18854	-0-	-2133	-0-	875	1	17069	3	Y	827	805	1	2	8	127
							910	9									
06	20310	X	17772	-0-	-2538	-0-	862	1	16043	3	Y	788	854	1	1	8	60
							867	9									
07	19623	X	17713	-0-	-1910	-0-	1003	1	15887	3	Y	748	716	1			92
							823	9									
08	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	961	1	15286	3	Y	710	679	1			123
							781	9									
09	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	1001	1	15585	3	Y	701	711	1			113
							771	9									
10	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	920	1	15393	3	Y	733	752	1			94
							806	9									
*11	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	973	1	14858	3	Y	712	732	1			74
							783	9									
*12	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	1056	1	14868	3	Y	722	640	1			156
							794	9									

TOTAL GAS PROD: 215,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,434

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13584	-0-	-2009	-0-	627	1	11422	3	Y	1395	1501	1	4	8	149
							1535	9									
02	13860	X	10709	-0-	-3151	-0-	437	1	9012	3	Y	1145	1140	1			154
							1260	9									
03	15345	X	6484	-0-	-8861	-0-	304	1	5420	3	Y	691	800	1	2	8	43
							760	9									
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	699	1	13204	3	Y	1598	1456	1	2	8	183
							1758	9									
05	14942	X	12711	-0-	-2231	-0-	554	1	10737	3	Y	1291	1316	1	2	8	156
							1420	9									
06	13140	X	8923	-0-	-4217	-0-	546	1	7403	3	Y	885	956	1	1	8	84
							974	9									
07	16182	X	10206	-0-	-5976	-0-	551	1	8582	3	Y	975	965	1			94
							1073	9									
08	11904	X	11721	-0-	-183	-0-	628	1	9771	3	Y	1202	1217	1			79
							1322	9									
09	11520	X	8245	-0-	-3275	-0-	461	1	6868	3	Y	833	819	1			93
							916	9									
10	11904	X	9361	-0-	-2543	-0-	485	1	7773	3	Y	1003	996	1			100
							1103	9									
*11	11340	X	7902	-0-	-3438	-0-	440	1	6477	3	Y	895	850	1			145
							985	9									
12	11718	X	7196	-0-	-4522	-0-	422	1	5927	3	Y	770	739	1			176
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 122,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,683

H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	785	1	14540	3	Y	1720	1606	1	5	8	184
							1892	9									
02	12600	X	9797	-0-	-2803	-0-	396	1	8249	3	Y	1047	1090	1			141
							1152	9									
03	13950	X	12631	-0-	-1319	-0-	585	1	10602	3	Y	1313	1370	1	3	8	81
							1444	9									
04	16710	X	6140	-0-	-10570	-0-	279	1	5144	3	Y	652	657	1	1	8	75
							717	9									
05	17205	X	13612	-0-	-3593	-0-	594	1	11503	3	Y	1377	1284	1	2	8	166
							1515	9									
06	16650	X	10955	-0-	-5695	-0-	585	1	9117	3	Y	1139	1196	1	1	8	108
							1253	9									
07	12617	X	10915	-0-	-1702	-0-	578	1	9054	3	Y	1166	1162	1			112
							1283	9									
08	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	3	Y	1170	1205	1			77
							1287	9									
09	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	575	1	8793	3	Y	1065	1023	1			119
							1172	9									
10	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	Y	1146	1151	1			114
							1261	9									
*11	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	499	1	7534	3	Y	974	931	1			157
							1071	9									
*12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	521	1	7322	3	Y	929	874	1			212
							1022	9									

TOTAL GAS PROD: 131,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,698

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	902	1	16511	3	Y	1949	2019	1	5	8	208
							2144	9									
02	17556	X	13981	-0-	-3575	-0-	596	1	11819	3	Y	1424	1441	1			191
							1566	9									
03	19437	X	19008	-0-	-429	-0-	877	1	15961	3	Y	1973	2037	1	5	8	122
							2170	9									
04	19170	X	16602	-0-	-2568	-0-	743	1	13959	3	Y	1727	1649	1	2	8	198
							1900	9									
05	19561	X	15929	-0-	-3632	-0-	690	1	13418	3	Y	1655	1651	1	2	8	200
							1821	9									
06	18930	X	15776	-0-	-3154	-0-	680	1	13337	3	Y	1599	1646	1	1	8	152
							1759	9									
07	19003	X	15197	-0-	-3806	-0-	794	1	12657	3	Y	1587	1586	1			153
							1746	9									
08	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	803	1	12717	3	Y	1529	1582	1			100
							1682	9									
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	785	1	12175	3	Y	1463	1399	1			164
							1609	9									
10	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	747	1	12458	3	Y	1513	1526	1			151
							1664	9									
*11	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	814	1	12600	3	Y	1558	1457	1			252
							1714	9									
*12	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	886	1	12456	3	Y	1539	1439	1			352
							1693	9									

TOTAL GAS PROD: 190,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,516

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	2448	-0-	-16245	-0-	119	1	2032	3	Y	270	274	1	1	8	29
							297	9									
02	15764	X	6113	-0-	-9651	-0-	257	1	5089	3	Y	697	632	1			94
							767	9									
03	15748	X	7138	-0-	-8610	-0-	347	1	5887	3	Y	822	863	1	2	8	51
							904	9									
04	14550	X	6357	-0-	-8193	-0-	303	1	5258	3	Y	724	691	1	1	8	83
							796	9									
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	333	1	6192	3	Y	831	813	1	1	8	100
							914	9									
06	7350	X	6829	-0-	-521	-0-	328	1	5673	3	Y	753	781	1	1	8	71
							828	9									
07	7130	X	7101	-0-	-29	-0-	386	1	5834	3	Y	801	795	1			77
							881	9									
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	345	1	5208	3	Y	674	707	1			44
							741	9									
09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	330	1	4832	3	Y	633	606	1			71
							696	9									
10	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	303	1	4777	3	Y	613	623	1			61
							674	9									
*11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	315	1	4592	3	Y	627	587	1			101
							690	9									
*12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	344	1	4839	3	Y	647	600	1			148
							712	9									

TOTAL GAS PROD: 72,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,092

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	664	1	12235	3	Y	1457	1347	1	4	8	156
							1603	9									
02	12712	X	9213	-0-	-3499	-0-	376	1	7767	3	Y	973	998	1			131
							1070	9									
03	12648	X	12361	-0-	-287	-0-	574	1	10392	3	Y	1268	1318	1	3	8	78
							1395	9									
04	14160	X	9833	-0-	-4327	-0-	439	1	8321	3	Y	975	940	1	1	8	112
							1073	9									
05	14508	X	10705	-0-	-3803	-0-	468	1	9059	3	Y	1071	1052	1	2	8	129
							1178	9									
06	14040	X	9996	-0-	-4044	-0-	462	1	8382	3	Y	1047	1076	1	1	8	99
							1152	9									
07	12369	X	8627	-0-	-3742	-0-	460	1	7148	3	Y	926	936	1			89
							1019	9									
08	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	601	1	9392	3	Y	1134	1149	1			74
							1247	9									
09	10350	X	9571	-0-	-779	-0-	527	1	7993	3	Y	955	922	1			107
							1051	9									
10	10695	X	10319	-0-	-376	-0-	517	1	8629	3	Y	1066	1067	1			106
							1173	9									
*11	10830	X	10122	-0-	-708	-0-	555	1	8402	3	Y	1059	994	1			171
							1165	9									
12	11191	X	10032	-0-	-1159	-0-	592	1	8315	3	Y	1023	960	1			234
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 126,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,954

H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	5837	-0-	-8671	-0-	277	1	4813	3	Y	679	618	1	3	8	72
							747	9									
02	12908	X	8955	-0-	-3953	-0-	371	1	7476	3	Y	1007	944	1			135
							1108	9									
03	14291	X	10290	-0-	-4001	-0-	490	1	8581	3	Y	1108	1172	1	3	8	68
							1219	9									
04	12870	X	8572	-0-	-4298	-0-	393	1	7159	3	Y	927	888	1	1	8	106
							1020	9									
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	465	1	8746	3	Y	1107	1077	1	2	8	134
							1218	9									
06	10350	X	9839	-0-	-511	-0-	458	1	8225	3	Y	1051	1084	1	1	8	100
							1156	9									
07	10292	X	10137	-0-	-155	-0-	549	1	8369	3	Y	1108	1101	1			107
							1219	9									
08	10664	X	8757	-0-	-1907	-0-	483	1	7233	3	Y	946	991	1			62
							1041	9									
09	10080	X	7683	-0-	-2397	-0-	436	1	6320	3	Y	843	811	1			94
							927	9									
10	10509	X	7686	-0-	-2823	-0-	406	1	6344	3	Y	851	860	1			85
							936	9									
*11	9840	X	7237	-0-	-2603	-0-	412	1	5923	3	Y	820	772	1			133
							902	9									
12	10137	X	7650	-0-	-2487	-0-	449	1	6306	3	Y	814	761	1			186
							895	9									

TOTAL GAS PROD: 103,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,261

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	11436	-0-	-5273	-0-	529	1	9641	3	Y	1151	1269	1	3	8	123
							1266	9									
02	14672	X	10919	-0-	-3753	-0-	445	1	9188	3	Y	1169	1135	1			157
							1286	9									
03	15283	X	12969	-0-	-2314	-0-	604	1	10883	3	Y	1347	1418	1	3	8	83
							1482	9									
04	13470	X	10709	-0-	-2761	-0-	482	1	9007	3	Y	1109	1063	1	2	8	127
							1220	9									
05	13919	X	12521	-0-	-1398	-0-	548	1	10573	3	Y	1273	1244	1	2	8	154
							1400	9									
06	12750	X	10450	-0-	-2300	-0-	540	1	8766	3	Y	1040	1094	1	1	8	99
							1144	9									
07	12958	X	12118	-0-	-840	-0-	641	1	10105	3	Y	1247	1226	1			120
							1372	9									
08	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	662	1	10398	3	Y	1252	1290	1			82
							1377	9									
09	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	622	1	9577	3	Y	1164	1116	1			130
							1280	9									
10	10726	X	10405	-0-	-321	-0-	525	1	8732	3	Y	1044	1070	1			104
							1148	9									
*11	10380	X	10309	-0-	-71	-0-	560	1	8592	3	Y	1052	986	1			170
							1157	9									
12	10726	X	10380	-0-	-346	-0-	612	1	8602	3	Y	1060	988	1			242
							1166	9									

TOTAL GAS PROD: 136,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,908

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11928	-0-	-1030	-0-	552	1	10070	3	Y	1187	1272	1	3	8	127
							1306	9									
02	12180	X	8731	-0-	-3449	-0-	358	1	7348	3	Y	932	934	1			125
							1025	9									
03	13485	X	11978	-0-	-1507	-0-	558	1	10035	3	Y	1259	1303	1	3	8	78
							1385	9									
04	12810	X	10560	-0-	-2250	-0-	479	1	8858	3	Y	1112	1061	1	2	8	127
							1223	9									
05	12493	X	9402	-0-	-3091	-0-	417	1	7888	3	Y	997	1003	1	1	8	120
							1097	9									
06	11790	X	8777	-0-	-3013	-0-	411	1	7374	3	Y	902	936	1	1	8	85
							992	9									
07	11966	X	10530	-0-	-1436	-0-	555	1	8755	3	Y	1109	1087	1			107
							1220	9									
08	11966	X	7904	-0-	-4062	-0-	430	1	6551	3	Y	839	891	1			55
							923	9									
09	10560	X	7581	-0-	-2979	-0-	428	1	6286	3	Y	788	755	1			88
							867	9									
10	10602	X	8598	-0-	-2004	-0-	447	1	7133	3	Y	925	921	1			92
							1018	9									
*11	10200	X	8226	-0-	-1974	-0-	459	1	6764	3	Y	912	857	1			147
							1003	9									
12	10540	X	8821	-0-	-1719	-0-	518	1	7278	3	Y	932	866	1			213
							1025	9									

TOTAL GAS PROD: 113,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,894

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	15085	-0-	-2306	-0-	731 816	1 9	13538	3	Y	742	806	1	1	8	74
02	15316	X	13222	-0-	-2094	-0-	568 701	1 9	11953	3	Y	637	614	1			97
03	16089	X	16026	-0-	-63	-0-	796 770	1 9	14460	3	Y	700	739	1	1	8	57
04	15090	X	14641	-0-	-449	-0-	705 708	1 9	13228	3	Y	644	614	1	1	8	86
05	15097	X	14660	-0-	-437	-0-	685 719	1 9	13256	3	Y	654	638	1	1	8	101
06	15660	X	13697	-0-	-1963	-0-	676 678	1 9	12343	3	Y	616	669	1	1	8	47
07	16027	X	13746	-0-	-2281	-0-	780 645	1 9	12321	3	Y	586	561	1			72
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	756 618	1 9	11869	3	Y	562	537	1			97
09	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	664 569	1 9	10557	3	Y	517	531	1			83
10	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	705 631	1 9	11694	3	Y	574	584	1			73
*11	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	692 611	1 9	10663	3	Y	555	570	1			58
*12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	751 630	1 9	10551	3	Y	573	507	1			124

TOTAL GAS PROD: 163,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,360

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18536	-0-	-2048	-0-	898 1012	1 9	16626	3	Y	920	983	1	2	8	91
02	17444	X	13380	-0-	-4064	-0-	594 717	1 9	12069	3	Y	652	644	1			99
03	18910	X	18311	-0-	-599	-0-	909 861	1 9	16541	3	Y	783	817	1	1	8	64
04	18300	X	14772	-0-	-3528	-0-	711 702	1 9	13359	3	Y	638	616	1	1	8	85
05	18538	X	13560	-0-	-4978	-0-	637 646	1 9	12277	3	Y	587	580	1	2	8	90
06	17940	X	10979	-0-	-6961	-0-	627 545	1 9	9807	3	Y	495	547	1			38
07	18321	X	2241	-0-	-16080	-0-	141 128	1 9	1972	3	Y	116	140	1			14
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	345 373	1 9	4958	3	Y	339	294	1			59
09	5340	X	3150	-0-	-2190	-0-	208 191	1 9	2751	3	Y	174	205	1			28
10	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	757 678	1 9	12312	3	Y	616	565	1			79
*11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	821 663	1 9	12447	3	Y	603	619	1			63
*12	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	848 696	1 9	11924	3	Y	633	559	1			137

TOTAL GAS PROD: 141,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,556

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	721	1	8295	3	Y	1640	1768	1	1	8	70
							1804	9									
02	9800	X	9121	-0-	-679	-0-	588	1	7195	3	Y	1216	890	1	3	8	393
							1338	9									
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	680	1	8652	3	Y	1636	1784	1			245
							1800	9									
04	10500	X	10287	-0-	-213	-0-	622	1	7963	3	Y	1547	1659	1	11	8	122
							1702	9									
05	10850	X	10356	-0-	-494	-0-	668	1	8030	3	Y	1507	1470	1	1	8	158
							1658	9									
06	10500	X	9887	-0-	-613	-0-	663	1	7652	3	Y	1429	1474	1	1	8	112
							1572	9									
07	10850	X	9911	-0-	-939	-0-	646	1	7738	3	Y	1388	1243	1			257
							1527	9									
08	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	672	1	7629	3	Y	1372	1451	1			178
							1509	9									
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	655	1	7055	3	Y	1300	1268	1			210
							1430	9									
10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	683	1	6944	3	Y	1311	1391	1			130
							1442	9									
*11	8370	X	8246	-0-	-124	-0-	613	1	6260	3	Y	1248	1184	1			194
							1373	9									
12	8649	X	8331	-0-	-318	-0-	681	1	6258	3	Y	1265	1042	1			417
							1392	9									

TOTAL GAS PROD: 116,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,859

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	414	1	4606	3	Y	978	1057	1			42
							1076	9									
02	5516	X	5471	-0-	-45	-0-	373	1	4207	3	Y	810	588	1	2	8	262
							891	9									
03	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	371	1	4651	3	Y	942	1063	1			141
							1036	9									
04	5910	X	5641	-0-	-269	-0-	344	1	4342	3	Y	868	934	1	6	8	69
							955	9									
05	6107	X	5552	-0-	-555	-0-	362	1	4286	3	Y	822	804	1	1	8	86
							904	9									
06	5910	X	5221	-0-	-689	-0-	360	1	4014	3	Y	770	795	1	1	8	60
							847	9									
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	407	1	4733	3	Y	925	814	1			171
							1018	9									
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	427	1	4697	3	Y	899	953	1			117
							989	9									
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	411	1	4274	3	Y	829	812	1			134
							912	9									
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	427	1	4187	3	Y	844	894	1			84
							928	9									
*11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	400	1	3915	3	Y	826	782	1			128
							909	9									
*12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	423	1	3891	3	Y	799	664	1			263
							879	9									

TOTAL GAS PROD: 67,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,312

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	10921	-0-	-1293	-0-	746	1	8573	3	Y	1456	1519	1	1	8	127
							1602	9									
02	9268	X	8796	-0-	-472	-0-	590	1	6985	3	Y	1110	1088	1	2	8	147
							1221	9									
03	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	636	1	8127	3	Y	1371	1311	1			207
							1508	9									
04	9930	X	9641	-0-	-289	-0-	591	1	7625	3	Y	1295	1278	1	6	8	218
							1425	9									
05	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	628	1	7599	3	Y	1239	1240	1	1	8	216
							1363	9									
06	9930	X	9189	-0-	-741	-0-	625	1	7233	3	Y	1210	1352	1	2	8	72
							1331	9									
07	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	611	1	7358	3	Y	1207	1100	1			179
							1328	9									
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	635	1	7248	3	Y	1177	1234	1			122
							1295	9									
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	617	1	6693	3	Y	1137	1084	1			175
							1251	9									
10	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	668	1	6820	3	Y	1164	1253	1			86
							1280	9									
*11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	643	1	6538	3	Y	1181	1244	1			23
							1299	9									
*12	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	702	1	6455	3	Y	1097	1019	1			101
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 111,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,644

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9698	-0-	-2547	-0-	663	1	7599	3	Y	1305	1363	1	1	8	114
							1436	9									
02	8736	X	7835	-0-	-901	-0-	531	1	6213	3	Y	992	974	1	1	8	131
							1091	9									
03	9672	X	9663	-0-	-9	-0-	598	1	7644	3	Y	1292	1228	1			195
							1421	9									
04	9360	X	8966	-0-	-394	-0-	550	1	7089	3	Y	1206	1192	1	6	8	203
							1327	9									
05	9672	X	8983	-0-	-689	-0-	588	1	7117	3	Y	1162	1161	1	1	8	203
							1278	9									
06	9360	X	8578	-0-	-782	-0-	584	1	6750	3	Y	1131	1265	1	2	8	67
							1244	9									
07	9672	X	8464	-0-	-1208	-0-	558	1	6694	3	Y	1102	1006	1			163
							1212	9									
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	575	1	6551	3	Y	1072	1124	1			111
							1179	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	577	1	6229	3	Y	1041	992	1			160
							1145	9									
10	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	598	1	6092	3	Y	1040	1123	1			77
							1144	9									
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	590	1	6006	3	Y	1074	1130	1			21
							1181	9									
12	7502	X	7320	-0-	-182	-0-	613	1	5644	3	Y	966	898	1			89
							1063	9									

TOTAL GAS PROD: 101,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,383

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7424	-0-	-2093	-0-	512	1	5826	3	Y	987	1031	1			86
							1086	9									
02	6412	X	6362	-0-	-50	-0-	415	1	5109	3	Y	762	746	1	1	8	101
							838	9									
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	465	1	5903	3	Y	982	935	1			148
							1080	9									
04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	462	1	5877	3	Y	997	972	1	5	8	168
							1097	9									
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	485	1	5837	3	Y	948	950	1	1	8	165
							1043	9									
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	482	1	5543	3	Y	914	1023	1	2	8	54
							1005	9									
07	7099	X	7066	-0-	-33	-0-	467	1	5580	3	Y	926	843	1			137
							1019	9									
08	7688	X	6813	-0-	-875	-0-	475	1	5378	3	Y	873	919	1			91
							960	9									
09	7440	X	6364	-0-	-1076	-0-	465	1	4993	3	Y	824	788	1			127
							906	9									
10	7378	X	6332	-0-	-1046	-0-	488	1	4931	3	Y	830	896	1			61
							913	9									
*11	7020	X	5799	-0-	-1221	-0-	447	1	4483	3	Y	790	836	1			15
							869	9									
12	7068	X	6619	-0-	-449	-0-	556	1	5120	3	Y	857	793	1			79
							943	9									

TOTAL GAS PROD: 82,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,690

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8252	-0-	-3125	-0-	579	1	6442	3	Y	1119	1173	1			98
							1231	9									
02	6804	X	6040	-0-	-764	-0-	418	1	4765	3	Y	779	773	1	1	8	103
							857	9									
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	493	1	6089	3	Y	1099	1036	1			166
							1209	9									
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	482	1	5930	3	Y	1073	1053	1	5	8	181
							1180	9									
05	7533	X	6957	-0-	-576	-0-	470	1	5438	3	Y	954	968	1	1	8	166
							1049	9									
06	7290	X	7059	-0-	-231	-0-	466	1	5530	3	Y	966	1073	1	2	8	57
							1063	9									
07	7533	X	7261	-0-	-272	-0-	492	1	5702	3	Y	970	883	1			144
							1067	9									
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	510	1	5589	3	Y	953	998	1			99
							1048	9									
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	500	1	5191	3	Y	914	872	1			141
							1005	9									
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	521	1	5084	3	Y	912	986	1			67
							1003	9									
*11	6150	X	6145	-0-	-5	-0-	481	1	4673	3	Y	901	950	1			18
							991	9									
12	6355	X	5539	-0-	-816	-0-	460	1	4243	3	Y	760	708	1			70
							836	9									

TOTAL GAS PROD: 83,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,400

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	2353	1	28928	3	Y	4382	4704	1			331
							4820	9									
02	2800	N	20940	-0-	18140	18140	640	1	17302	3	Y	2725	2678	1			378
							2998	9									
03	42640	X	24500	-0-	-18140	-0-	912	1	20208	3	Y	3073	2971	1			480
							3380	9									
04	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	977	1	18176	3	Y	2551	2225	1			806
							2806	9									
05	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	1248	1	16832	3	Y	2099	2326	1			579
							2309	9									
06	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	1629	1	14837	3	Y	1985	2315	1			249
							2184	9									
07	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	1520	1	14805	3	Y	1802	1761	1			290
							1982	9									
08	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	1874	1	14586	3	Y	1685	1782	1			193
							1854	9									
09	17185	X	17185	-0-	-0-	-0-	3406	1	12141	3	Y	1489	1495	1			187
							1638	9									
10	16895	X	16642	-0-	-253	-0-	3136	1	11949	3	Y	1415	1336	1			266
							1557	9									
*11	16350	X	13806	-0-	-2544	-0-	1609	1	10715	3	Y	1347	1351	1			262
							1482	9									
12	16895	X	14048	-0-	-2847	-0-	1505	1	11035	3	Y	1371	1328	1			305
							1508	9									

TOTAL GAS PROD: 240,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,924

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	617	1	7486	3	Y	2167	2482	1	5	8	270
							2384	9									
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	587	1	6492	3	Y	1853	1719	1	9	8	395
							2038	9									
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1175	1	7798	3	Y	2005	2078	1	5	8	317
							2206	9									
04	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	1016	1	7055	3	Y	1965	2008	1	8	8	266
							2162	9									
05	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1071	1	6597	3	Y	1983	1871	1	6	8	372
							2181	9									
06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1007	1	7697	3	Y	1970	2166	1	5	8	171
							2167	9									
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	1167	1	7465	3	Y	1885	1758	1			298
							2074	9									
08	14570	X	10494	-0-	-4076	-0-	1308	1	7218	3	Y	1789	1906	1			181
							1968	9									
09	10860	X	9818	-0-	-1042	-0-	1273	1	6730	3	Y	1650	1488	1			343
							1815	9									
10	14570	X	9860	-0-	-4710	-0-	1314	1	6744	3	Y	1638	1532	1			449
							1802	9									
*11	10860	X	9297	-0-	-1563	-0-	1190	1	6231	3	Y	1705	1879	1			275
							1876	9									
*12	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1060	1	10689	3	Y	1465	1120	1			620
							1612	9									

TOTAL GAS PROD: 125,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,075

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	465	1	9321	3	Y	2287	1883	0	368	1	33
							2516	9					6	8			
02	14392	X	11595	-0-	-2797	-0-	573	1	8295	3	Y	2479	31	0	2074	1	396
							2727	9					11	8			
03	15934	X	12650	-0-	-3284	-0-	823	1	9255	3	Y	2338	2460	1	5	8	269
							2572	9									
04	15420	X	12164	-0-	-3256	-0-	729	1	8873	3	Y	2329	2292	1	10	8	296
							2562	9									
05	14632	X	11651	-0-	-2981	-0-	465	1	8483	3	Y	2457	2299	1	8	8	446
							2703	9									
06	12420	X	9100	-0-	-3320	-0-	450	1	6812	3	Y	1671	1965	1	4	8	148
							1838	9									
07	12834	X	8305	-0-	-4529	-0-	465	1	6151	3	Y	1535	1436	1			247
							1689	9									
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	465	1	5423	3	Y	1387	1492	1			142
							1526	9									
09	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	450	1	4644	3	Y	1263	1140	1			265
							1389	9									
10	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	465	1	4318	3	Y	1167	1102	1			330
							1284	9									
*11	6720	X	5652	-0-	-1068	-0-	450	1	3895	3	Y	1188	1326	1			192
							1307	9									
12	6944	X	4819	-0-	-2125	-0-	465	1	3232	3	Y	1020	780	1			432
							1122	9									

TOTAL GAS PROD: 108,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,121

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19218	-0-	-6388	-0-	465	1	15241	3	Y	3193	886	0	2307	1	257
							3512	9					34	8			
02	23800	X	13514	-0-	-10286	-0-	426	1	10628	3	Y	2236	2133	1	19	8	341
							2460	9									
03	25761	X	21534	-0-	-4227	-0-	1154	1	16563	3	Y	3470	3427	1	20	8	364
							3817	9									
04	24240	X	21906	-0-	-2334	-0-	1154	1	17225	3	Y	3206	3020	1	9	8	541
							3527	9									
05	21347	X	21347	-0-	-0-	-0-	1074	1	17128	3	Y	2859	2824	1	23	8	553
							3145	9									
06	20820	X	19976	-0-	-844	-0-	984	1	16051	3	Y	2674	3099	1	10	8	118
							2941	9									
07	22630	X	18806	-0-	-3824	-0-	950	1	14988	3	Y	2607	2265	1			460
							2868	9									
08	19964	X	18136	-0-	-1828	-0-	940	1	14440	3	Y	2505	2631	1			334
							2756	9									
09	19320	X	16687	-0-	-2633	-0-	918	1	13176	3	Y	2357	2247	1			444
							2593	9									
10	19964	X	16873	-0-	-3091	-0-	980	1	13262	3	Y	2392	2539	1			297
							2631	9									
*11	19320	X	15232	-0-	-4088	-0-	949	1	11811	3	Y	2247	2267	1			277
							2472	9									
12	18817	X	15699	-0-	-3118	-0-	1050	1	12061	3	Y	2353	2095	1			535
							2588	9									

TOTAL GAS PROD: 218,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,099

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	18114	-0-	-6531	-0-	998	1	14381	3	Y	2486	2509	1			272
							2735	9									
02	22260	X	13345	-0-	-8915	-0-	423	1	10941	3	Y	1801	1550	1			523
							1981	9									
03	22878	X	16043	-0-	-6835	-0-	869	1	12024	3	Y	2864	2887	1			500
							3150	9									
04	22140	X	12979	-0-	-9161	-0-	852	1	9736	3	Y	2174	2267	1			407
							2391	9									
05	20243	X	15177	-0-	-5066	-0-	825	1	11566	3	Y	2533	2252	1			688
							2786	9									
06	17520	X	15020	-0-	-2500	-0-	756	1	11583	3	Y	2437	2713	1			412
							2681	9									
07	16058	X	14611	-0-	-1447	-0-	782	1	11270	3	Y	2326	2452	1			286
							2559	9									
08	14415	X	13742	-0-	-673	-0-	731	1	10639	3	Y	2156	2252	1			190
							2372	9									
09	13950	X	12711	-0-	-1239	-0-	723	1	9776	3	Y	2011	1877	1			324
							2212	9									
10	14415	X	12894	-0-	-1521	-0-	793	1	9700	3	Y	2183	2353	1			154
							2401	9									
*11	13950	X	12511	-0-	-1439	-0-	797	1	9533	3	Y	1983	1886	1			251
							2181	9									
12	14415	X	12329	-0-	-2086	-0-	823	1	9454	3	Y	1865	1517	1			599
							2052	9									

TOTAL GAS PROD: 169,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,819

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	11074	-0-	-5046	-0-	604	1	8587	3	Y	1712	1923	1			186
							1883	9									
02	12656	X	8949	-0-	-3707	-0-	293	1	7264	3	Y	1265	969	1			482
							1392	9									
03	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	768	1	11096	3	Y	1756	2066	1			172
							1932	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	605	1	8932	3	Y	1396	1325	1			243
							1536	9									
05	11067	X	10816	-0-	-251	-0-	547	1	8663	3	Y	1460	1322	1			381
							1606	9									
06	13320	X	9314	-0-	-4006	-0-	501	1	7415	3	Y	1271	1383	1			269
							1398	9									
07	13795	X	8788	-0-	-5007	-0-	445	1	6948	3	Y	1268	1312	1			225
							1395	9									
08	13795	X	8979	-0-	-4816	-0-	484	1	7023	3	Y	1338	1293	1			270
							1472	9									
09	11070	X	8198	-0-	-2872	-0-	462	1	6406	3	Y	1209	1131	1			348
							1330	9									
10	10819	X	8458	-0-	-2361	-0-	514	1	6603	3	Y	1219	1367	1			200
							1341	9									
*11	9300	X	7850	-0-	-1450	-0-	502	1	6095	3	Y	1139	1137	1			202
							1253	9									
12	8990	X	7268	-0-	-1722	-0-	483	1	5544	3	Y	1128	945	1			385
							1241	9									

TOTAL GAS PROD: 114,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20398	X	13758	-0-	-6640	-0-	754	1	10675	3	Y	2117	2104	1			389
							2329	9									
02	15624	X	9447	-0-	-6177	-0-	300	1	7582	3	Y	1423	1361	1			451
							1565	9									
03	16275	X	13557	-0-	-2718	-0-	732	1	10426	3	Y	2181	2503	1			129
							2399	9									
04	13740	X	11407	-0-	-2333	-0-	609	1	8838	3	Y	1782	1701	1			210
							1960	9									
05	14198	X	11117	-0-	-3081	-0-	556	1	8534	3	Y	1843	1700	1			353
							2027	9									
06	13320	X	8962	-0-	-4358	-0-	509	1	6742	3	Y	1555	1707	1			201
							1711	9									
07	13547	X	9578	-0-	-3969	-0-	478	1	7316	3	Y	1622	1516	1			307
							1784	9									
08	9610	X	9010	-0-	-600	-0-	461	1	6904	3	Y	1495	1506	1			296
							1645	9									
09	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	470	1	6558	3	Y	1442	1497	1			241
							1586	9									
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	624	1	7723	3	Y	1729	1758	1			212
							1902	9									
*11	9270	X	8617	-0-	-653	-0-	564	1	6413	3	Y	1491	1515	1			188
							1640	9									
12	9579	X	8392	-0-	-1187	-0-	545	1	6264	3	Y	1439	1146	1			481
							1583	9									

TOTAL GAS PROD: 122,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,119

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25234	X	18317	-0-	-6917	-0-	1240	1	14269	3	Y	2553	2821	1	10	8	165
							2808	9									
02	20216	X	13879	-0-	-6337	-0-	824	1	11149	3	Y	1733	1516	1	15	8	367
							1906	9									
03	22382	X	18750	-0-	-3632	-0-	1475	1	14471	3	Y	2549	2632	1	9	8	275
							2804	9									
04	19560	X	19080	-0-	-480	-0-	1297	1	15013	3	Y	2518	2394	1	16	8	383
							2770	9									
05	19499	X	19347	-0-	-152	-0-	1407	1	15413	3	Y	2297	2457	1	13	8	210
							2527	9									
06	17730	X	16810	-0-	-920	-0-	1324	1	13205	3	Y	2074	2068	1	7	8	209
							2281	9									
07	19685	X	15911	-0-	-3774	-0-	1107	1	12625	3	Y	1981	1884	1			306
							2179	9									
08	15531	X	15435	-0-	-96	-0-	1203	1	12105	3	Y	1934	2071	1			169
							2127	9									
09	15030	X	14345	-0-	-685	-0-	1156	1	11216	3	Y	1794	1850	1			113
							1973	9									
10	15531	X	14110	-0-	-1421	-0-	1155	1	10931	3	Y	1840	1708	1			245
							2024	9									
*11	15030	X	12489	-0-	-2541	-0-	1005	1	9659	3	Y	1659	1500	1			404
							1825	9									
12	15531	X	12821	-0-	-2710	-0-	973	1	9817	3	Y	1846	2084	1			166
							2031	9									

TOTAL GAS PROD: 191,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,778

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	19326	-0-	-6280	-0-	1106 2486	1 9	15734	3	Y	2260	2497	1			161
02	23128	X	10729	-0-	-12399	-0-	360 1431	1 9	8938	3	Y	1301	1002	1			460
03	24862	X	17135	-0-	-7727	-0-	950 2573	1 9	13612	3	Y	2339	2310	1	10	8	479
04	21150	X	14610	-0-	-6540	-0-	799 2019	1 9	11792	3	Y	1835	2084	1			230
05	21855	X	16433	-0-	-5422	-0-	830 2503	1 9	13100	3	Y	2275	2085	1			420
06	18690	X	15597	-0-	-3093	-0-	760 1978	1 9	12859	3	Y	1798	1945	1			273
07	17112	X	15171	-0-	-1941	-0-	800 1989	1 9	12382	3	Y	1808	1687	1			394
08	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	784 1917	1 9	11835	3	Y	1743	1871	1			266
09	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	767 1818	1 9	10805	3	Y	1653	1509	1			410
10	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	810 1837	1 9	10615	3	Y	1670	1784	1			296
*11	12720	X	11256	-0-	-1464	-0-	736 1594	1 9	8926	3	Y	1449	1513	1			232
12	13144	X	12483	-0-	-661	-0-	850 1871	1 9	9762	3	Y	1701	1514	1			419

TOTAL GAS PROD: 173,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,832

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	40397	-0-	-7343	-0-	1837 3449	1 9	35111	3	Y	3135	3267	1			435
02	43120	X	29753	-0-	-13367	-0-	1402 2032	1 9	26319	3	Y	1847	1538	1	8	8	736
03	44795	X	38298	-0-	-6497	-0-	2074 2420	1 9	33804	3	Y	2200	2698	1	7	8	231
04	43350	X	34437	-0-	-8913	-0-	1881 2123	1 9	30433	3	Y	1930	1841	1	1	8	319
05	42563	X	33985	-0-	-8578	-0-	1700 2323	1 9	29962	3	Y	2112	1902	1	4	8	525
06	39090	X	31541	-0-	-7549	-0-	1743 1759	1 9	28039	3	Y	1599	1864	1			260
07	38285	X	31130	-0-	-7155	-0-	1907 1915	1 9	27308	3	Y	1741	1662	1			339
08	31000	X	29291	-0-	-1709	-0-	1869 1827	1 9	25595	3	Y	1661	1693	1			307
09	30000	X	26213	-0-	-3787	-0-	1784 1669	1 9	22760	3	Y	1517	1499	1			325
10	31000	X	25987	-0-	-5013	-0-	1989 1715	1 9	22283	3	Y	1559	1549	1			335
*11	30000	X	23951	-0-	-6049	-0-	2000 1599	1 9	20352	3	Y	1454	1523	1			266
12	31000	X	23382	-0-	-7618	-0-	2033 1492	1 9	19857	3	Y	1356	1183	1			439

TOTAL GAS PROD: 368,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36887	X	36887	-0-	-0-	-0-	1630 3180	1 9	32077	3	Y	2891	2701	1			633
02	35616	X	24896	-0-	-10720	-0-	1157 2130	1 9	21609	3	Y	1936	1958	1	7	8	604
03	39742	X	33972	-0-	-5770	-0-	1867 2825	1 9	29280	3	Y	2568	2846	1	6	8	320
04	38160	X	35057	-0-	-3103	-0-	1932 2771	1 9	30354	3	Y	2519	2475	1	1	8	363
05	44292	X	44292	-0-	-0-	-0-	2296 2994	1 9	39002	3	Y	2722	2739	1	5	8	341
06	38660	X	38660	-0-	-0-	-0-	2355 2565	1 9	33740	3	Y	2332	2376	1	1	8	296
07	36208	X	35980	-0-	-228	-0-	2264 2243	1 9	31473	3	Y	2039	1884	1			451
08	39649	X	35143	-0-	-4506	-0-	2305 2157	1 9	30681	3	Y	1961	1758	1			654
09	38370	X	33489	-0-	-4881	-0-	2357 1979	1 9	29153	3	Y	1799	2129	1			324
10	39649	X	33262	-0-	-6387	-0-	2651 2078	1 9	28533	3	Y	1889	2044	1			169
*11	38370	X	30790	-0-	-7580	-0-	2687 1915	1 9	26188	3	Y	1741	1312	1			598
12	35991	X	30794	-0-	-5197	-0-	2686 1763	1 9	26345	3	Y	1603	1806	1			395

TOTAL GAS PROD: 413,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,000

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	15629	-0-	-9047	-0-	705 1353	1 9	13571	3	Y	1230	1125	1			282
02	22288	X	11217	-0-	-11071	-0-	528 977	1 9	9712	3	Y	888	748	1	3	8	419
03	21266	X	14907	-0-	-6359	-0-	793 1506	1 9	12608	3	Y	1369	1464	1	3	8	321
04	18840	X	14633	-0-	-4207	-0-	786 1410	1 9	12437	3	Y	1282	1283	1			320
05	17701	X	13773	-0-	-3928	-0-	697 1247	1 9	11829	3	Y	1134	1164	1	2	8	288
06	15120	X	12748	-0-	-2372	-0-	715 1139	1 9	10894	3	Y	1035	1057	1			266
07	15128	X	12511	-0-	-2617	-0-	819 1103	1 9	10589	3	Y	1003	1030	1			239
08	13702	X	12128	-0-	-1574	-0-	843 1068	1 9	10217	3	Y	971	900	1			310
09	13260	X	10970	-0-	-2290	-0-	818 980	1 9	9172	3	Y	891	1083	1			118
10	13702	X	10754	-0-	-2948	-0-	916 1001	1 9	8837	3	Y	910	942	1			86
*11	12750	X	9889	-0-	-2861	-0-	929 950	1 9	8010	3	Y	864	664	1			286
12	12524	X	11295	-0-	-1229	-0-	956 924	1 9	9415	3	Y	840	878	1			248

TOTAL GAS PROD: 150,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,417

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	30525	-0-	-5435	-0-	1361 2167	1 9	26997	3	Y	1970	1927	1			268
02	32480	X	26194	-0-	-6286	-0-	1225 1830	1 9	23139	3	Y	1664	1456	1	7	8	469
03	35402	X	27592	-0-	-7810	-0-	1482 2100	1 9	24010	3	Y	1909	2058	1	5	8	315
04	34260	X	24316	-0-	-9944	-0-	1309 1872	1 9	21135	3	Y	1702	1716	1	1	8	300
05	33325	X	19923	-0-	-13402	-0-	998 1627	1 9	17298	3	Y	1479	1404	1	2	8	373
06	29550	X	17769	-0-	-11781	-0-	1024 1447	1 9	15298	3	Y	1315	1341	1			347
07	28985	X	16638	-0-	-12347	-0-	1008 1389	1 9	14241	3	Y	1263	1223	1			387
08	17422	X	15628	-0-	-1794	-0-	1007 1329	1 9	13292	3	Y	1208	1132	1			463
09	16860	X	14042	-0-	-2818	-0-	964 1218	1 9	11860	3	Y	1107	1306	1			264
10	17422	X	13787	-0-	-3635	-0-	1070 1247	1 9	11470	3	Y	1134	1186	1			212
*11	16860	X	11549	-0-	-5311	-0-	988 1064	1 9	9497	3	Y	967	870	1			309
12	16647	X	12971	-0-	-3676	-0-	1097 1157	1 9	10717	3	Y	1052	1080	1			281

TOTAL GAS PROD: 230,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,770

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	21797	-0-	-1484	-0-	465 2747	1 9	18585	3	Y	2497	2168	0	304	1	25
02	19488	X	18591	-0-	-897	-0-	420 2044	1 9	16127	3	Y	1858	1765	0	107	1	11
03	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	465 2868	1 9	23780	3	Y	2607	2607	0	11	1	-0-
04	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	450 2925	1 9	23342	3	Y	2659	2588	0	60	1	11
05	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	465 2905	1 9	23593	3	Y	2641	405	0	1811	1	436
06	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	450 2872	1 9	21023	3	Y	2611	2720	1			327
07	25432	X	25432	-0-	-0-	-0-	465 2814	1 9	22153	3	Y	2558	2473	1			412
08	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	465 2455	1 9	20683	3	Y	2232	2386	1			258
09	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	450 2339	1 9	18741	3	Y	2126	2119	1			265
10	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	465 2319	1 9	19336	3	Y	2108	1977	1			396
*11	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	450 2185	1 9	17454	3	Y	1986	1995	1			387
12	20708	X	20139	-0-	-569	-0-	465 2217	1 9	17457	3	Y	2015	1954	1			448

TOTAL GAS PROD: 278,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,898

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	15412	-0-	-7156	-0-		847	1	11822	3	Y	2494	2534	1			431
								2743	9									
02	18844	X	12580	-0-	-6264	-0-		696	1	9977	3	Y	1734	1865	1			300
								1907	9									
03	17980	X	13244	-0-	-4736	-0-		826	1	10050	3	Y	2153	2168	1			285
								2368	9									
04	16470	X	13078	-0-	-3392	-0-		1377	1	9758	3	Y	1766	1834	1			217
								1943	9									
05	15903	X	15038	-0-	-865	-0-		1094	1	11050	3	Y	2631	2247	1			601
								2894	9									
06	14910	X	14907	-0-	-3	-0-		768	1	11715	3	Y	2204	2428	1			377
								2424	9									
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-		852	1	11092	3	Y	2102	2263	1			216
								2312	9									
08	16213	X	13359	-0-	-2854	-0-		861	1	10347	3	Y	1955	1801	1			370
								2151	9									
09	14910	X	12461	-0-	-2449	-0-		1025	1	9381	3	Y	1868	1960	1			278
								2055	9									
10	16213	X	12867	-0-	-3346	-0-		1187	1	9548	3	Y	1938	1950	1			266
								2132	9									
*11	14910	X	12024	-0-	-2886	-0-		1235	1	8761	3	Y	1844	1577	1			533
								2028	9									
12	14260	X	14139	-0-	-121	-0-		1189	1	10981	3	Y	1790	2084	1			239
								1969	9									

TOTAL GAS PROD: 163,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,479

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39184	X	37480	-0-	-1704	-0-		1681	1	33005	3	Y	2540	2498	1			476
								2794	9									
02	37296	X	25799	-0-	-11497	-0-		1212	1	22703	3	Y	1713	1715	1	7	8	467
								1884	9									
03	40424	X	39599	-0-	-825	-0-		2136	1	34745	3	Y	2471	2682	1	7	8	249
								2718	9									
04	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-		2127	1	34496	3	Y	2321	2275	1	1	8	294
								2553	9									
05	45347	X	45347	-0-	-0-	-0-		2326	1	40411	3	Y	2373	2167	1	6	8	494
								2610	9									
06	39101	X	39101	-0-	-0-	-0-		2386	1	34596	3	Y	1926	2173	1	1	8	246
								2119	9									
07	40486	X	37620	-0-	-2866	-0-		2317	1	33201	3	Y	1911	1702	1			455
								2102	9									
08	38502	X	35366	-0-	-3136	-0-		2269	1	31089	3	Y	1825	1889	1			391
								2008	9									
09	37260	X	31476	-0-	-5784	-0-		2154	1	27504	3	Y	1653	1712	1			332
								1818	9									
10	38502	X	31250	-0-	-7252	-0-		2405	1	26966	3	Y	1708	1835	1			205
								1879	9									
*11	37260	X	28735	-0-	-8525	-0-		2415	1	24590	3	Y	1573	1478	1			300
								1730	9									
12	37634	X	28049	-0-	-9585	-0-		2455	1	23976	3	Y	1471	1390	1			381
								1618	9									

TOTAL GAS PROD: 418,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	18543	-0-	-5265	-0-	1171 2621	1 9	14751	3	Y	2383	2469	1	10	8	250
02	19796	X	13364	-0-	-6432	-0-	747 1700	1 9	10917	3	Y	1545	1342	1	14	8	439
03	21917	X	15118	-0-	-6799	-0-	1067 2135	1 9	11916	3	Y	1941	2080	1	7	8	293
04	19800	X	18483	-0-	-1317	-0-	1182 2742	1 9	14559	3	Y	2493	2600	1	15	8	171
05	19561	X	18317	-0-	-1244	-0-	1111 2351	1 9	14855	3	Y	2137	1887	1	13	8	408
06	17940	X	16351	-0-	-1589	-0-	1045 2132	1 9	13174	3	Y	1938	2272	1	7	8	67
07	19096	X	15593	-0-	-3503	-0-	913 2010	1 9	12670	3	Y	1827	1694	1			200
08	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	977 1947	1 9	12088	3	Y	1770	1888	1			82
09	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	922 1793	1 9	11119	3	Y	1630	1511	1			201
10	14105	X	13501	-0-	-604	-0-	902 1834	1 9	10765	3	Y	1667	1700	1			168
*11	13650	X	12404	-0-	-1246	-0-	802 1736	1 9	9866	3	Y	1578	1322	1			424
12	14105	X	9509	-0-	-4596	-0-	699 1762	1 9	7048	3	Y	1602	1500	1			526

TOTAL GAS PROD: 180,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,511

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	14437	-0-	-4752	-0-	1058 2213	1 9	11166	3	Y	2012	2074	1	8	8	133
02	14504	X	11342	-0-	-3162	-0-	754 1515	1 9	9073	3	Y	1377	1141	1	11	8	358
03	16647	X	11807	-0-	-4840	-0-	1087 1874	1 9	8846	3	Y	1704	1887	1	5	8	170
04	15180	X	14874	-0-	-306	-0-	1134 2308	1 9	11432	3	Y	2098	2113	1	12	8	143
05	15252	X	13731	-0-	-1521	-0-	1065 1835	1 9	10831	3	Y	1668	1688	1	10	8	113
06	13950	X	13026	-0-	-924	-0-	1001 1882	1 9	10143	3	Y	1711	1694	1	5	8	125
07	15345	X	12412	-0-	-2933	-0-	925 1757	1 9	9730	3	Y	1597	1510	1			212
08	15345	X	12066	-0-	-3279	-0-	1031 1735	1 9	9300	3	Y	1577	1669	1			120
09	14850	X	10868	-0-	-3982	-0-	990 1458	1 9	8420	3	Y	1325	1306	1			139
10	13733	X	12036	-0-	-1697	-0-	1114 1811	1 9	9111	3	Y	1646	1513	1			272
*11	13020	X	11077	-0-	-1943	-0-	970 1824	1 9	8283	3	Y	1658	1512	1			418
12	12400	X	9996	-0-	-2404	-0-	775 1400	1 9	7821	3	Y	1273	1335	1			356

TOTAL GAS PROD: 147,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,646

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	793 1656	1 9	7171	3	Y	1505	1573	1	6	8	121
02	7504	X	6745	-0-	-759	-0-	490 1103	1 9	5152	3	Y	1003	986	1	7	8	131
03	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1115 1570	1 9	6997	3	Y	1427	1427	1	4	8	127
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	1091 1439	1 9	6263	3	Y	1308	1374	1	8	8	53
05	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1032 1367	1 9	6152	3	Y	1243	1144	1	4	8	148
06	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	995 1306	1 9	5873	3	Y	1187	1244	1	1	8	90
07	8308	X	8078	-0-	-230	-0-	1024 1294	1 9	5760	3	Y	1176	1076	1			190
08	10571	X	7377	-0-	-3194	-0-	1039 1178	1 9	5160	3	Y	1071	1176	1			85
09	8790	X	6923	-0-	-1867	-0-	1054 1089	1 9	4780	3	Y	990	999	1			76
10	10571	X	6772	-0-	-3799	-0-	1108 1077	1 9	4587	3	Y	979	899	1			156
*11	8160	X	6305	-0-	-1855	-0-	1028 1002	1 9	4275	3	Y	911	1003	1			64
*12	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	1093 1022	1 9	8250	3	Y	929	854	1			139

TOTAL GAS PROD: 97,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,729

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	17500	-0-	-3518	-0-	1131 3066	1 9	13303	3	Y	2787	2940	1	9	8	226
02	15456	X	13368	-0-	-2088	-0-	686 2256	1 9	10426	3	Y	2051	1994	1	14	8	269
03	17112	X	16260	-0-	-852	-0-	1131 2713	1 9	12416	3	Y	2466	2503	1	7	8	225
04	16560	X	14791	-0-	-1769	-0-	1056 2493	1 9	11242	3	Y	2266	2385	1	13	8	93
05	17112	X	14631	-0-	-2481	-0-	999 2470	1 9	11162	3	Y	2245	2066	1	7	8	265
06	16560	X	13826	-0-	-2734	-0-	963 2288	1 9	10575	3	Y	2080	2185	1	2	8	158
07	16244	X	13584	-0-	-2660	-0-	761 2251	1 9	10572	3	Y	2046	1874	1			330
08	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	776 2143	1 9	10017	3	Y	1948	2123	1			155
09	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	758 1966	1 9	9322	3	Y	1787	1805	1			137
10	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	841 2113	1 9	9943	3	Y	1921	1756	1			302
*11	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	720 1893	1 9	8795	3	Y	1721	1902	1			121
12	10075	X	8310	-0-	-1765	-0-	746 1931	1 9	5633	3	Y	1755	1614	1			262

TOTAL GAS PROD: 161,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	9512	-0-	-2702	-0-	727	1	7111	3	Y	1522	1586	1	11	8	126
							1674	9									
02	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	544	1	6920	3	Y	1464	1370	1	9	8	211
							1610	9									
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1074	1	9168	3	Y	1751	1789	1	5	8	168
							1926	9									
04	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	1008	1	8232	3	Y	1617	1710	1	9	8	66
							1779	9									
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	963	1	8291	3	Y	1583	1457	1	5	8	187
							1741	9									
06	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	928	1	7600	3	Y	1433	1511	1	1	8	108
							1576	9									
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	1011	1	7930	3	Y	1510	1378	1			240
							1661	9									
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	1066	1	7751	3	Y	1486	1607	1			119
							1635	9									
09	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	1058	1	7037	3	Y	1340	1355	1			104
							1474	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	1109	1	6899	3	Y	1337	1227	1			214
							1471	9									
*11	9060	X	8846	-0-	-214	-0-	1024	1	6443	3	Y	1254	1380	1			88
							1379	9									
*12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	1073	1	8097	3	Y	1258	1158	1			188
							1384	9									

TOTAL GAS PROD: 122,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,555

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	19017	-0-	-3768	-0-	1239	1	14522	3	Y	2960	3127	1	10	8	240
							3256	9									
02	16128	X	13441	-0-	-2687	-0-	693	1	10525	3	Y	2021	1965	1	14	8	282
							2223	9									
03	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	1248	1	13743	3	Y	2614	2646	1	7	8	243
							2875	9									
04	17280	X	16272	-0-	-1008	-0-	1159	1	12460	3	Y	2412	2542	1	14	8	99
							2653	9									
05	17856	X	15946	-0-	-1910	-0-	1084	1	12270	3	Y	2356	2169	1	7	8	279
							2592	9									
06	17280	X	15133	-0-	-2147	-0-	1045	1	11682	3	Y	2187	2298	1	2	8	166
							2406	9									
07	17856	X	14974	-0-	-2882	-0-	841	1	11754	3	Y	2163	1980	1			349
							2379	9									
08	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	848	1	10949	3	Y	2049	2235	1			163
							2254	9									
09	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	843	1	10350	3	Y	1919	1936	1			146
							2111	9									
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	779	1	9033	3	Y	1751	1619	1			278
							1926	9									
*11	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	820	1	10005	3	Y	1880	2027	1			131
							2068	9									
12	10602	X	9406	-0-	-1196	-0-	851	1	6431	3	Y	1931	1775	1			287
							2124	9									

TOTAL GAS PROD: 174,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27682	X	27682	-0-	-0-	-0-	1790 2148	1 9	23744	3	Y	1953	1467 47	0 8	425	1	87
02	26432	X	22915	-0-	-3517	-0-	1427 2059	1 9	19429	3	Y	1872	669	0	965	1	325
03	32067	X	32067	-0-	-0-	-0-	2458 3097	1 9	26512	3	Y	2815	2858	1	16	8	266
04	28830	X	27136	-0-	-1694	-0-	450 2573	1 9	24113	3	Y	2339	2229	1	3	8	373
05	29047	X	25574	-0-	-3473	-0-	465 2379	1 9	22730	3	Y	2163	2056	1	25	8	455
06	31920	X	25528	-0-	-6392	-0-	450 2270	1 9	22808	3	Y	2064	2212	1	10	8	297
07	32054	X	25460	-0-	-6594	-0-	465 2165	1 9	22830	3	Y	1968	2048	1			217
08	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	465 2065	1 9	21686	3	Y	1877	1838	1			256
09	22170	X	22070	-0-	-100	-0-	450 1948	1 9	19672	3	Y	1771	1859	1			168
10	22909	X	22084	-0-	-825	-0-	465 1975	1 9	19644	3	Y	1795	1734	1			229
*11	22170	X	20199	-0-	-1971	-0-	450 1859	1 9	17890	3	Y	1690	1695	1			224
12	22909	X	17146	-0-	-5763	-0-	465 1815	1 9	14866	3	Y	1650	1590	1			284

TOTAL GAS PROD: 292,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,957

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	31473	-0-	-5913	-0-	1913 2572	1 9	26988	3	Y	2338	2378	1	36	8	380
02	35392	X	23617	-0-	-11775	-0-	1418 1975	1 9	20224	3	Y	1795	1760	1	27	8	388
03	39184	X	28865	-0-	-10319	-0-	2026 2090	1 9	24749	3	Y	1900	2169	1	9	8	110
04	34800	X	27310	-0-	-7490	-0-	2605 2028	1 9	22677	3	Y	1844	1734	1			220
05	33387	X	25176	-0-	-8211	-0-	1579 1676	1 9	21921	3	Y	1524	1366	1			378
06	30420	X	24725	-0-	-5695	-0-	1108 1779	1 9	21838	3	Y	1617	1691	1			304
07	28861	X	24788	-0-	-4073	-0-	1186 1784	1 9	21818	3	Y	1622	1554	1			372
08	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	1200 1629	1 9	20625	3	Y	1481	1467	1			386
09	21690	X	21530	-0-	-160	-0-	1409 1503	1 9	18618	3	Y	1366	1548	1			204
10	22413	X	22045	-0-	-368	-0-	1842 1392	1 9	18811	3	Y	1265	1183	1			286
*11	21690	X	20223	-0-	-1467	-0-	1932 1320	1 9	16971	3	Y	1200	969	1			517
12	22413	X	20254	-0-	-2159	-0-	1829 1462	1 9	16963	3	Y	1329	1475	1			371

TOTAL GAS PROD: 293,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38378	X	27035	-0-	-11343	-0-	1663 2629	1 9	22743	3	Y	2390	28 1	0 8	2583	1	202
02	33572	X	18333	-0-	-15239	-0-	1088 1747	1 9	15498	3	Y	1588	1546	1			244
03	33728	X	24490	-0-	-9238	-0-	1729 2786	1 9	19975	3	Y	2533	2560	1			217
04	29130	X	25020	-0-	-4110	-0-	2410 2957	1 9	19653	3	Y	2688	2580	1			325
05	28272	X	23167	-0-	-5105	-0-	1414 2155	1 9	19598	3	Y	1959	1765	1	2	8	517
06	26730	X	22619	-0-	-4111	-0-	992 2003	1 9	19624	3	Y	1821	2060	1	1	8	277
07	25854	X	22833	-0-	-3021	-0-	1081 2202	1 9	19550	3	Y	2002	2117	1			162
08	21348	X	21348	-0-	-0-	-0-	1076 2055	1 9	18217	3	Y	1868	1662	1			368
09	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	1276 2156	1 9	16679	3	Y	1960	2159	1			169
10	20615	X	20405	-0-	-210	-0-	1456 2015	1 9	16934	3	Y	1832	1808	1			193
*11	19950	X	18344	-0-	-1606	-0-	1433 1687	1 9	15224	3	Y	1534	1367	1			360
12	20615	X	15548	-0-	-5067	-0-	1356 1665	1 9	12527	3	Y	1514	1671	1			203

TOTAL GAS PROD: 259,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,689

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1263 2774	1 9	19652	3	Y	2522	2620	1			198
02	16940	X	15504	-0-	-1436	-0-	858 1836	1 9	12810	3	Y	1669	1712	1			155
03	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	1418 2696	1 9	20392	3	Y	2451	2338	1	10	8	258
04	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	1266 2427	1 9	19347	3	Y	2206	2141	1	12	8	311
05	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	1364 2510	1 9	22120	3	Y	2282	2214	1	21	8	358
06	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	1286 2475	1 9	23202	3	Y	2250	2154	1	9	8	445
07	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	1479 2408	1 9	24129	3	Y	2189	2379	1			255
08	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	1731 2166	1 9	23075	3	Y	1969	1961	1			263
09	26940	X	23159	-0-	-3781	-0-	1532 1794	1 9	19833	3	Y	1631	1778	1			116
10	28055	X	21531	-0-	-6524	-0-	1760 1624	1 9	18147	3	Y	1476	1428	1			164
*11	27120	X	19473	-0-	-7647	-0-	1670 1553	1 9	16250	3	Y	1412	1321	1			255
12	28024	X	19013	-0-	-9011	-0-	1643 1452	1 9	15918	3	Y	1320	1447	1			128

TOTAL GAS PROD: 277,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,377

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	24011	-0-	-3021	-0-	1304 2576	1 9	20131	3	Y	2342	2136	0	181	1	43
02	22540	X	15090	-0-	-7450	-0-	420 1626	1 9	13044	3	Y	1478	666	0	776	1	79
03	23808	X	21122	-0-	-2686	-0-	465 2396	1 9	18261	3	Y	2178	2030	1	9	8	218
04	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	450 2752	1 9	21891	3	Y	2502	2376	1	14	8	330
05	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	465 2620	1 9	22829	3	Y	2382	2334	1	22	8	356
06	23220	X	21314	-0-	-1906	-0-	450 2004	1 9	18860	3	Y	1822	1811	1	7	8	360
07	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	465 2704	1 9	27030	3	Y	2458	2547	1			271
08	30710	X	30710	-0-	-0-	-0-	465 2599	1 9	27646	3	Y	2363	2319	1			315
09	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	450 2794	1 9	30958	3	Y	2540	2678	1			177
10	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	465 2517	1 9	27974	3	Y	2288	2211	1			254
*11	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	450 2259	1 9	23719	3	Y	2054	1933	1			375
12	22010	X	21280	-0-	-730	-0-	465 1790	1 9	19025	3	Y	1627	1837	1			165

TOTAL GAS PROD: 306,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,034

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	33309	-0-	-667	-0-	465 3192	1 9	29652	3	Y	2902	2531 9	0 8	301	1	63
02	25760	X	21593	-0-	-4167	-0-	420 2179	1 9	18994	3	Y	1981	1080 9	0 8	781	1	174
03	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	465 3354	1 9	26515	3	Y	3049	3016	1	5	8	202
04	27600	X	25650	-0-	-1950	-0-	450 2868	1 9	22332	3	Y	2607	2560	1	10	8	239
05	28520	X	26760	-0-	-1760	-0-	465 2797	1 9	23498	3	Y	2543	2401	1			381
06	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	450 2929	1 9	25766	3	Y	2663	2809	1	4	8	231
07	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	465 2713	1 9	25530	3	Y	2466	2470	1			227
08	30318	X	30144	-0-	-174	-0-	465 2816	1 9	26863	3	Y	2560	2501	1			286
09	29130	X	26669	-0-	-2461	-0-	450 2486	1 9	23733	3	Y	2260	2363	1			183
10	38434	X	38434	-0-	-0-	-0-	465 3312	1 9	34657	3	Y	3011	2862	1			332
*11	32445	X	32445	-0-	-0-	-0-	450 2835	1 9	29160	3	Y	2577	2486	1			423
12	30132	X	28274	-0-	-1858	-0-	465 2428	1 9	25381	3	Y	2207	2445	1			185

TOTAL GAS PROD: 351,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,826

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62248	X	58225	-0-	-4023	-0-	465 7216	1 9	50544	3	Y	6560	5810	0	841	1	94
02	57932	X	43594	-0-	-14338	-0-	420 5053	1 9	38121	3	Y	4594	4173	0	368	1	147
03	63922	X	49352	-0-	-14570	-0-	465 5788	1 9	43099	3	Y	5262	5215	0	25	1	169
04	58980	X	46710	-0-	-12270	-0-	450 5342	1 9	40918	3	Y	4856	4842	0	57	1	126
05	60946	X	41288	-0-	-19658	-0-	465 4523	1 9	36300	3	Y	4112	4111	0	18	1	109
06	56280	X	39577	-0-	-16703	-0-	450 3971	1 9	35156	3	Y	3610	3608	0			111
07	49383	X	39923	-0-	-9460	-0-	465 4116	1 9	35342	3	Y	3742	3710	0	24	1	119
08	43617	X	36504	-0-	-7113	-0-	465 3680	1 9	32359	3	Y	3345	3224	0	186	1	54
09	42210	X	32996	-0-	-9214	-0-	450 3332	1 9	29214	3	Y	3029	3026	0	1	1	56
*10	41292	X	32964	-0-	-8328	-0-	465 3399	1 9	29100	3	Y	3090	2911	0	178	1	57
*11	39570	X	29410	-0-	-10160	-0-	450 2757	1 9	26203	3	Y	2506	2505	0			58
12	39928	X	26347	-0-	-13581	-0-	465 2493	1 9	23389	3	Y	2266	1885	0	372	1	67

TOTAL GAS PROD: 476,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,972

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	1			Y	-0-	24	1			59
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	254	1	5	3	Y	-0-					59
03	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	1400 5097	1 9	33391	3	Y	4634	4331	0	1	8	361
04	47899	X	47899	-0-	-0-	-0-	864 6263	1 9	40772	3	Y	5694	5680	0	215	1	160
05	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	263 5185	1 9	36648	3	Y	4714	4709	0	12	1	153
06	37140	X	37140	-0-	-0-	-0-	1198 4101	1 9	31841	3	Y	3728	3728	0			153
07	49507	X	43120	-0-	-6387	-0-	2529 4472	1 9	36119	3	Y	4065	4048	0	16	1	154
08	44051	X	41687	-0-	-2364	-0-	3019 4373	1 9	34295	3	Y	3975	3975	0			154
09	42630	X	38397	-0-	-4233	-0-	3223 3818	1 9	31356	3	Y	3471	3471	0	1	1	153
10	42191	X	37584	-0-	-4607	-0-	3023 3691	1 9	30870	3	Y	3355	3356	0			152
*11	41730	X	33600	-0-	-8130	-0-	3196 3170	1 9	27234	3	Y	2882	2882	0			152
12	43121	X	33156	-0-	-9965	-0-	3637 3126	1 9	26393	3	Y	2842	2380	0	565	1	49

TOTAL GAS PROD: 395,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54994	X	54994	-0-	-0-	-0-	465	1	48819	3	Y	5191	4434	0	835	1	157
							5710	9					29	8			
02	50876	X	39765	-0-	-11111	-0-	420	1	35469	3	Y	3524	3193	0	254	1	217
							3876	9					17	8			
03	56327	X	53361	-0-	-2966	-0-	465	1	48319	3	Y	4161	4079	0	143	1	133
							4577	9					23	8			
04	55236	X	55236	-0-	-0-	-0-	450	1	50030	3	Y	4324	4293	0	81	1	80
							4756	9					3	8			
05	56327	X	48198	-0-	-8129	-0-	465	1	43789	3	Y	3585	3574	0	47	1	33
							3944	9					11	8			
06	53130	X	39718	-0-	-13412	-0-	450	1	36431	3	Y	2579	2578	0	1	8	33
							2837	9									
07	56327	X	38508	-0-	-17819	-0-	465	1	35108	3	Y	2668	2647	0	47	1	7
							2935	9									
08	57102	X	36284	-0-	-20818	-0-	465	1	33157	3	Y	2420	2421	0	3	1	3
							2662	9									
09	55260	X	40829	-0-	-14431	-0-	450	1	37312	3	Y	2788	2788	0	2	1	1
							3067	9									
10	48174	X	39082	-0-	-9092	-0-	465	1	36087	3	Y	2300	2298	0	3	1	-0-
							2530	9									
*11	40657	X	40657	-0-	-0-	-0-	450	1	37932	3	Y	2068	2068	0			-0-
							2275	9									
*12	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	465	1	42301	3	Y	2268	1809	0	377	1	82
							2495	9									

TOTAL GAS PROD: 531,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,876

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22992	X	22992	-0-	-0-	-0-	465	1	20537	3	Y	1809	1496	0	357	1	65
							1990	9					12	8			
02	27300	X	17184	-0-	-10116	-0-	420	1	15182	3	Y	1438	1223	0	148	1	125
							1582	9					7	8			
03	31124	X	20297	-0-	-10827	-0-	465	1	18478	3	Y	1231	1163	0	89	1	95
							1354	9					9	8			
04	30060	X	23259	-0-	-6801	-0-	450	1	21287	3	Y	1384	1183	0	56	1	239
							1522	9					1	8			
05	25761	X	22778	-0-	-2983	-0-	465	1	20045	3	Y	2062	227	0	1333	1	736
							2268	9					5	8			
06	22230	X	20267	-0-	-1963	-0-	450	1	17648	3	Y	1972	2033	1	1	8	674
							2169	9									
07	23870	X	21181	-0-	-2689	-0-	465	1	18559	3	Y	1961	2086	1			549
							2157	9									
08	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	465	1	17277	3	Y	1824	1685	1			688
							2006	9									
09	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	450	1	15764	3	Y	2089	1852	1			925
							2298	9									
10	17949	X	17383	-0-	-566	-0-	465	1	14811	3	Y	1915	2416	1			424
							2107	9									
*11	17370	X	15277	-0-	-2093	-0-	450	1	13101	3	Y	1569	1323	1			670
							1726	9									
12	17949	X	17142	-0-	-807	-0-	465	1	15283	3	Y	1267	1067	1			870
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 236,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,521

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57691	X	45899	-0-	-11792	-0-	465	1	40652	3	Y	4347	3680	0	604	1	137
							4782	9					24	8			
02	53928	X	33514	-0-	-20414	-0-	420	1	29647	3	Y	3134	2817	0	241	1	198
							3447	9					15	8			
03	59768	X	44840	-0-	-14928	-0-	465	1	39946	3	Y	4026	3947	0	135	1	123
							4429	9					19	8			
04	57780	X	38922	-0-	-18858	-0-	450	1	34449	3	Y	3657	3627	0	74	1	77
							4023	9					2	8			
05	52514	X	42283	-0-	-10231	-0-	465	1	37804	3	Y	3649	3639	0	46	1	31
							4014	9					10	8			
06	44340	X	40876	-0-	-3464	-0-	450	1	37216	3	Y	2918	2917	0	1	8	31
							3210	9									
07	44826	X	38826	-0-	-6000	-0-	465	1	35301	3	Y	2782	2761	0	46	1	6
							3060	9									
08	40610	X	36757	-0-	-3853	-0-	465	1	33377	3	Y	2650	2650	0	3	1	3
							2915	9									
09	39300	X	35392	-0-	-3908	-0-	450	1	32221	3	Y	2474	2474	0	2	1	1
							2721	9									
10	40610	X	34686	-0-	-5924	-0-	465	1	31238	3	Y	2712	2712	0	1	1	-0-
							2983	9									
*11	39300	X	38128	-0-	-1172	-0-	450	1	34561	3	Y	2834	2834	0			-0-
							3117	9									
12	38812	X	36297	-0-	-2515	-0-	465	1	32812	3	Y	2745	2311	0	357	1	77
							3020	9									

TOTAL GAS PROD: 466,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,928

POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	16778	-0-	-9169	-0-	1006	1	14047	3	Y	1568	1738	1			261
							1725	9									
02	21644	X	14692	-0-	-6952	-0-	946	1	12335	3	Y	1283	1189	1			355
							1411	9									
03	22103	X	17542	-0-	-4561	-0-	1380	1	14587	3	Y	1432	1605	1			182
							1575	9									
04	19020	X	16111	-0-	-2909	-0-	1739	1	12952	3	Y	1291	1266	1			207
							1420	9									
05	17825	X	15408	-0-	-2417	-0-	1076	1	12948	3	Y	1258	981	1			484
							1384	9									
06	17670	X	14576	-0-	-3094	-0-	755	1	12618	3	Y	1094	1351	1			227
							1203	9									
07	17546	X	13860	-0-	-3686	-0-	768	1	11927	3	Y	1059	961	1			325
							1165	9									
08	16089	X	13915	-0-	-2174	-0-	944	1	11792	3	Y	1072	1116	1			281
							1179	9									
09	15570	X	12823	-0-	-2747	-0-	1151	1	10602	3	Y	973	1132	1			122
							1070	9									
10	15407	X	13074	-0-	-2333	-0-	1276	1	10675	3	Y	1021	803	1			340
							1123	9									
*11	14580	X	12051	-0-	-2529	-0-	1306	1	9657	3	Y	989	975	1			354
							1088	9									
12	13919	X	13760	-0-	-159	-0-	1244	1	11484	3	Y	938	897	1			395
							1032	9									

TOTAL GAS PROD: 174,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,978

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56916	X	46555	-0-	-10361	-0-	465	1	41397	3	Y	4266	3624	0	577	1	132
							4693	9					25	8			
02	48244	X	38642	-0-	-9602	-0-	420	1	34448	3	Y	3431	3005	0	297	1	244
							3774	9					17	8			
03	53413	X	44636	-0-	-8777	-0-	465	1	39919	3	Y	3865	3786	0	171	1	133
							4252	9					19	8			
04	48660	X	40419	-0-	-8241	-0-	450	1	35914	3	Y	3686	3656	0	81	1	80
							4055	9					2	8			
05	46469	X	37946	-0-	-8523	-0-	465	1	34063	3	Y	3107	3099	0	47	1	33
							3418	9					8	8			
06	44970	X	38079	-0-	-6891	-0-	450	1	34525	3	Y	2822	2821	0	1	8	33
							3104	9									
07	44640	X	36388	-0-	-8252	-0-	465	1	32886	3	Y	2761	2742	0	46	1	6
							3037	9									
08	38285	X	35246	-0-	-3039	-0-	465	1	31925	3	Y	2596	2596	0	3	1	3
							2856	9									
09	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	450	1	37150	3	Y	2861	2861	0	2	1	1
							3147	9									
10	38964	X	38964	-0-	-0-	-0-	465	1	35538	3	Y	2692	2692	0	1	1	-0-
							2961	9									
*11	44199	X	44199	-0-	-0-	-0-	450	1	40633	3	Y	2833	2833	0			-0-
							3116	9									
*12	43813	X	43813	-0-	-0-	-0-	465	1	39756	3	Y	3265	1209	0	1613	1	443
							3592	9									

TOTAL GAS PROD: 485,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,185

LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	1214	1	18902	3	Y	2448	2558	1			197
							2693	9									
02	17584	X	13232	-0-	-4352	-0-	746	1	10920	3	Y	1424	1487	1			134
							1566	9									
03	21390	X	21290	-0-	-100	-0-	1231	1	17706	3	Y	2139	2038	1	9	8	226
							2353	9									
04	20700	X	18103	-0-	-2597	-0-	999	1	15205	3	Y	1726	1695	1	10	8	247
							1899	9									
05	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	1243	1	20121	3	Y	2076	1983	1	19	8	321
							2284	9									
06	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	1172	1	18004	3	Y	1737	1702	1	7	8	349
							1911	9									
07	21266	X	19853	-0-	-1413	-0-	1047	1	17083	3	Y	1566	1726	1			189
							1723	9									
08	20832	X	17624	-0-	-3208	-0-	1135	1	15081	3	Y	1280	1298	1			171
							1408	9									
09	20160	X	18299	-0-	-1861	-0-	1216	1	15667	3	Y	1287	1367	1			91
							1416	9									
10	20832	X	17330	-0-	-3502	-0-	1380	1	14637	3	Y	1194	1153	1			132
							1313	9									
*11	20160	X	15444	-0-	-4716	-0-	1319	1	12897	3	Y	1116	1046	1			202
							1228	9									
12	19840	X	15812	-0-	-4028	-0-	1368	1	13242	3	Y	1093	1189	1			106
							1202	9									

TOTAL GAS PROD: 224,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,086

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17803	-0-	-952	-0-	929	1	14388	3	Y	2260	2434	1	5	8	205
							2486	9									
02	16212	X	13614	-0-	-2598	-0-	754	1	11277	3	Y	1439	1361	1	5	8	278
							1583	9									
03	17949	X	16873	-0-	-1076	-0-	981	1	14075	3	Y	1652	1796	1	3	8	131
							1817	9									
04	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	1074	1	16293	3	Y	1896	1830	1	8	8	189
							2086	9									
05	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1130	1	18256	3	Y	1981	1861	1			309
							2179	9									
06	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	1065	1	17399	3	Y	1792	1923	1	3	8	175
							1971	9									
07	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1160	1	18746	3	Y	1808	1809	1			174
							1989	9									
08	19592	X	19342	-0-	-250	-0-	1249	1	16381	3	Y	1556	1556	1			174
							1712	9									
09	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	1330	1	16932	3	Y	1617	1663	1			128
							1779	9									
10	19592	X	18632	-0-	-960	-0-	1486	1	15606	3	Y	1400	1372	1			156
							1540	9									
*11	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	1592	1	16565	3	Y	1494	1416	1			234
							1643	9									
12	19592	X	12976	-0-	-6616	-0-	1105	1	10729	3	Y	1038	1189	1			83
							1142	9									

TOTAL GAS PROD: 222,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,933

WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3157	-0-	-1710	-0-	439	1	2114	3	Y	549	571	1	1	8	28
							604	9									
02	3164	X	2802	-0-	-362	-0-	362	1	1915	3	Y	477	432	1	1	8	72
							525	9									
03	3534	X	2561	-0-	-973	-0-	382	1	1685	3	Y	449	441	1	1	8	79
							494	9									
04	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	187	1	244	3	Y	157	216	1			20
							173	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	476	1	2938	3	Y	618	531	1			107
							680	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	357	1	2680	3	Y	508	594	1			21
							559	9									
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	347	1	2415	3	Y	500	456	1			65
							550	9									
08	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	515	1	2624	3	Y	488	413	1			140
							537	9									
09	3960	X	2787	-0-	-1173	-0-	346	1	1922	3	Y	472	558	1			54
							519	9									
10	4092	X	2809	-0-	-1283	-0-	358	1	1952	3	Y	454	456	1			52
							499	9									
*11	3600	X	2736	-0-	-864	-0-	366	1	1871	3	Y	454	358	1			148
							499	9									
12	3689	X	1699	-0-	-1990	-0-	294	1	1134	3	Y	246	363	1			31
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 33,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,372

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	626	1	3296	3	Y	883	921	1	2	8	45
							971	9									
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	504	1	2860	3	Y	749	680	1	1	8	113
							824	9									
03	4867	X	4198	-0-	-669	-0-	569	1	2797	3	Y	756	735	1	1	8	133
							832	9									
04	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	721	1	2883	3	Y	745	783	1			95
							820	9									
05	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	475	1	2627	3	Y	696	671	1			120
							766	9									
06	4710	X	3938	-0-	-772	-0-	356	1	2850	3	Y	665	757	1			28
							732	9									
07	4650	X	3833	-0-	-817	-0-	412	1	2676	3	Y	677	617	1			88
							745	9									
08	4030	X	2901	-0-	-1129	-0-	419	1	1973	3	Y	463	418	1			133
							509	9									
09	3900	X	2207	-0-	-1693	-0-	281	1	1440	3	Y	442	525	1			50
							486	9									
10	4030	X	2407	-0-	-1623	-0-	344	1	1470	3	Y	539	528	1			61
							593	9									
*11	3900	X	2234	-0-	-1666	-0-	338	1	1359	3	Y	488	390	1			159
							537	9									
12	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	588	1	2276	3	Y	576	662	1			73
							634	9									

TOTAL GAS PROD: 42,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,679

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	715	1	4113	3	Y	1056	1081	1	1	8	62
							1162	9									
02	7084	X	5016	-0-	-2068	-0-	519	1	3616	3	Y	801	653	1			210
							881	9									
03	7843	X	6461	-0-	-1382	-0-	758	1	4461	3	Y	1129	1185	1	1	8	153
							1242	9									
04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	745	1	5098	3	Y	1219	1264	1	4	8	104
							1341	9									
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	751	1	4446	3	Y	1090	1072	1			122
							1199	9									
06	6240	X	6073	-0-	-167	-0-	678	1	4295	3	Y	1000	1039	1	1	8	82
							1100	9									
07	7409	X	6200	-0-	-1209	-0-	707	1	4350	3	Y	1039	991	1			130
							1143	9									
08	5797	X	5646	-0-	-151	-0-	660	1	3955	3	Y	937	1008	1			59
							1031	9									
09	5610	X	4517	-0-	-1093	-0-	544	1	3095	3	Y	798	775	1			82
							878	9									
10	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	694	1	3874	3	Y	992	962	1			112
							1091	9									
*11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	820	1	4616	3	Y	1141	1007	1			246
							1255	9									
*12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1121	1	6043	3	Y	1484	1476	1			254
							1632	9									

TOTAL GAS PROD: 74,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,686

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	1475 2169	1 9	9426	3	Y	1972	2053	1	4	8	100
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1157 1756	1 9	7942	3	Y	1596	1453	1	2	8	241
03	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	1475 2081	1 9	8691	3	Y	1892	1796	1	4	8	333
04	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	1721 1872	1 9	8213	3	Y	1702	1818	1			217
05	11780	X	11073	-0-	-707	-0-	1214 1863	1 9	7996	3	Y	1694	1619	1			292
06	11400	X	10328	-0-	-1072	-0-	910 1683	1 9	7735	3	Y	1530	1759	1			63
07	11780	X	11118	-0-	-662	-0-	1072 1845	1 9	8201	3	Y	1677	1522	1			218
08	9889	X	8200	-0-	-1689	-0-	912 1257	1 9	6031	3	Y	1143	1033	1			328
09	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	1308 2036	1 9	9217	3	Y	1851	1968	1			211
10	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	1376 2059	1 9	9229	3	Y	1872	1870	1			213
*11	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1312 1907	1 9	8276	3	Y	1734	1382	1			565
12	9889	X	9249	-0-	-640	-0-	1574 1551	1 9	6124	3	Y	1410	1796	1			179

TOTAL GAS PROD: 134,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,073

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8344	-0-	-243	-0-	945 1570	1 9	5829	3	Y	1427	1507	1	1	8	84
02	8288	X	6585	-0-	-1703	-0-	692 1192	1 9	4701	3	Y	1084	884	1			284
03	9176	X	6833	-0-	-2343	-0-	761 1425	1 9	4647	3	Y	1295	1401	1	2	8	176
04	8880	X	8164	-0-	-716	-0-	857 1564	1 9	5743	3	Y	1422	1471	1	5	8	122
05	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	974 1646	1 9	5850	3	Y	1496	1451	1			167
06	8070	X	5391	-0-	-2679	-0-	880 956	1 9	3555	3	Y	869	965	1			71
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	1186 1876	1 9	7222	3	Y	1705	1562	1			214
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1104 1766	1 9	6577	3	Y	1605	1718	1			101
09	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	992 1530	1 9	5815	3	Y	1391	1348	1			144
10	8959	X	7970	-0-	-989	-0-	972 1516	1 9	5482	3	Y	1378	1366	1			156
*11	8670	X	6569	-0-	-2101	-0-	824 1275	1 9	4470	3	Y	1159	1065	1			250
12	8959	X	5320	-0-	-3639	-0-	670 1022	1 9	3628	3	Y	929	1020	1			159

TOTAL GAS PROD: 91,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,760

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	744	1	3686	3	Y	1007	1168	1			262
							1108	9									
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	649	1	3749	3	Y	1119	1067	1	1	8	313
							1231	9									
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	754	1	3619	3	Y	1039	1104	1			248
							1143	9									
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	756	1	3529	3	Y	996	1121	1			123
							1096	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	793	1	3490	3	Y	1021	982	1			162
							1123	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	750	1	3438	3	Y	1003	888	1	1	8	276
							1103	9									
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	681	1	3653	3	Y	950	1097	1			129
							1045	9									
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	710	1	3680	3	Y	952	899	1			182
							1047	9									
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	747	1	3565	3	Y	926	974	1			134
							1019	9									
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	676	1	3313	3	Y	899	864	1			169
							989	9									
*11	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	761	1	3193	3	Y	996	1010	1			155
							1096	9									
12	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	732	1	2831	3	Y	984	965	1			173
							1082	9									

TOTAL GAS PROD: 63,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,892

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	193	1	933	3	Y	296	294	1			33
							326	9									
02	1372	X	1033	-0-	-339	-0-	117	1	683	3	Y	212	180	1			65
							233	9									
03	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	147	1	719	3	Y	240	268	1			37
							264	9									
04	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	133	1	720	3	Y	214	219	1			32
							235	9									
05	1457	X	1162	-0-	-295	-0-	162	1	752	3	Y	225	228	1			29
							248	9									
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	Y	377	351	1			55
							415	9									
07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	297	1	1373	3	Y	390	402	1			43
							429	9									
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1289	3	Y	366	378	1			31
							403	9									
09	2010	X	1894	-0-	-116	-0-	222	1	1285	3	Y	352	358	1			25
							387	9									
10	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	230	1	1183	3	Y	339	326	1			38
							373	9									
*11	2040	X	1689	-0-	-351	-0-	236	1	1100	3	Y	321	301	1			58
							353	9									
12	2108	X	2070	-0-	-38	-0-	240	1	1444	3	Y	351	363	1			46
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 19,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,683

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5536	-0-	-1191	-0-	614 1125	1 9	3797	3	Y	1023	1038	1	1	8	113
02	6720	X	5387	-0-	-1333	-0-	511 958	1 9	3918	3	Y	871	717	1			267
03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	683 1320	1 9	4562	3	Y	1200	1281	1			186
04	6570	X	6131	-0-	-439	-0-	616 1136	1 9	4379	3	Y	1033	1066	1			153
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	684 1143	1 9	4193	3	Y	1039	1058	1			134
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	708 1351	1 9	4985	3	Y	1228	1183	1			179
07	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1004 1492	1 9	5726	3	Y	1356	1386	1			149
08	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	967 1828	1 9	7543	3	Y	1662	1672	1			139
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	873 1563	1 9	6342	3	Y	1421	1457	1			103
10	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	806 1354	1 9	5353	3	Y	1231	1197	1			137
*11	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	824 1275	1 9	4859	3	Y	1159	1088	1			208
*12	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	788 1275	1 9	4701	3	Y	1159	1215	1			152

TOTAL GAS PROD: 85,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,382

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	841 1510	1 9	5365	3	Y	1373	1388	1	1	8	152
02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	614 1153	1 9	4562	3	Y	1048	879	1			321
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	817 1568	1 9	5352	3	Y	1425	1525	1			221
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	543 1007	1 9	3676	3	Y	915	1001	1			135
05	5332	X	4890	-0-	-442	-0-	582 971	1 9	3337	3	Y	883	904	1			114
06	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	603 901	1 9	3084	3	Y	819	814	1			119
07	5332	X	4131	-0-	-1201	-0-	550 835	1 9	2746	3	Y	759	795	1			83
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	791 1529	1 9	5757	3	Y	1390	1357	1			116
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	767 1396	1 9	5245	3	Y	1269	1293	1			92
10	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	648 1095	1 9	3913	3	Y	995	976	1			111
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	519 792	1 9	2708	3	Y	720	702	1			129
*12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	443 756	1 9	2660	3	Y	687	726	1			90

TOTAL GAS PROD: 69,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,283

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	632 1144	1 9	4181	3	Y	1040	1046	1	1	8	115
02	6496	X	5403	-0-	-1093	-0-	496 966	1 9	3941	3	Y	878	724	1			269
03	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	609 1173	1 9	4075	3	Y	1066	1169	1			166
04	6690	X	5118	-0-	-1572	-0-	515 957	1 9	3646	3	Y	870	907	1			129
05	6634	X	4425	-0-	-2209	-0-	508 861	1 9	3056	3	Y	783	811	1			101
06	5790	X	5423	-0-	-367	-0-	526 1046	1 9	3851	3	Y	951	914	1			138
07	5983	X	4973	-0-	-1010	-0-	623 960	1 9	3390	3	Y	873	915	1			96
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	584 1136	1 9	4272	3	Y	1033	1043	1			86
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	562 1033	1 9	3908	3	Y	939	957	1			68
10	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	557 947	1 9	3501	3	Y	861	833	1			96
*11	5790	X	4945	-0-	-845	-0-	583 908	1 9	3454	3	Y	825	773	1			148
12	5983	X	4772	-0-	-1211	-0-	551 914	1 9	3307	3	Y	831	870	1			109

TOTAL GAS PROD: 63,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,950

KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	1910 2520	1 9	6976	3	Y	2291	2280	1	2	8	124
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	876 1836	1 9	5307	3	Y	1669	1626	1	2	8	165
03	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	811 2457	1 9	7054	3	Y	2234	2263	1	10	8	126
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1004 2137	1 9	6022	3	Y	1943	1949	1	8	8	112
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	896 1854	1 9	5045	3	Y	1685	1643	1			154
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	881 1813	1 9	6509	3	Y	1648	1747	1	2	8	53
07	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1127 1801	1 9	5863	3	Y	1637	1643	1			47
08	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	1170 1870	1 9	5968	3	Y	1700	1673	1			74
09	8850	X	8817	-0-	-33	-0-	1139 1838	1 9	5840	3	Y	1671	1703	1			42
10	9145	X	8707	-0-	-438	-0-	1169 1803	1 9	5735	3	Y	1639	1611	1			70
*11	8850	X	5680	-0-	-3170	-0-	904 1458	1 9	3318	3	Y	1325	1328	1			67
*12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1247 1924	1 9	6236	3	Y	1749	1660	1			156

TOTAL GAS PROD: 106,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2788	-0-	-1459	-0-	458	1	1943	3	Y	352	364	1	1	8	49
							387	9									
02	4116	X	2416	-0-	-1700	-0-	290	1	1810	3	Y	287	293	1			43
							316	9									
03	3968	X	2075	-0-	-1893	-0-	349	1	1420	3	Y	278	251	1			70
							306	9									
04	3510	X	3067	-0-	-443	-0-	512	1	2078	3	Y	434	391	1	1	8	112
							477	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	650	1	2582	3	Y	418	372	1			158
							460	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	535	1	2386	3	Y	381	503	1			36
							419	9									
07	3162	X	3069	-0-	-93	-0-	696	1	2006	3	Y	334	265	1			105
							367	9									
08	3162	X	1829	-0-	-1333	-0-	607	1	901	3	Y	292	297	1			100
							321	9									
09	3060	X	1904	-0-	-1156	-0-	511	1	1104	3	Y	263	322	1			41
							289	9									
10	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	571	1	1268	3	Y	324	243	1			122
							356	9									
*11	3060	X	2156	-0-	-904	-0-	578	1	1161	3	Y	379	418	1			83
							417	9									
12	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	584	1	1539	3	Y	285	265	1			103
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 30,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,027

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7462	-0-	-722	-0-	804	1	5191	3	Y	1334	1353	1	1	8	147
							1467	9									
02	T. A.		6145	-0-	6145	6145	580	1	4376	3	Y	1081	897	1			331
							1189	9									
03	T. A.		8349	-0-	8349	14494	864	1	5791	3	Y	1540	1632	1			239
							1694	9									
04	T. A.		7383	-0-	7383	21877	738	1	5239	3	Y	1278	1327	1	1	8	189
							1406	9									
05	29402	X	7525	-0-	-21877	-0-	852	1	5212	3	Y	1328	1345	1			172
							1461	9									
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	881	1	5006	3	Y	1266	1254	1			184
							1393	9									
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	947	1	5204	3	Y	1330	1368	1			146
							1463	9									
08	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	706	1	5109	3	Y	1284	1323	1			107
							1412	9									
09	7380	X	6731	-0-	-649	-0-	689	1	4738	3	Y	1185	1206	1			86
							1304	9									
10	7533	X	6991	-0-	-542	-0-	778	1	4865	3	Y	1225	1175	1			136
							1348	9									
*11	7380	X	6805	-0-	-575	-0-	807	1	4691	3	Y	1188	1111	1			213
							1307	9									
12	7626	X	6262	-0-	-1364	-0-	720	1	4310	3	Y	1120	1186	1			147
							1232	9									

TOTAL GAS PROD: 85,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	1561	-0-	1561	1561	118 182	1 9	1261	3	Y	165	141	1			24
05	0	W	21944	-0-	21944	23505	1233 4154	1 9	16557	3	Y	3776	3598	1			202
06	T. A.		13914	-0-	13914	37419	1093 2417	1 9	10404	3	Y	2197	2319	1			80
07	49474	X	12055	-0-	-37419	-0-	756 2075	1 9	9224	3	Y	1886	1837	1			129
08	29326	X	9366	-0-	-19960	-0-	647 1609	1 9	7110	3	Y	1463	1509	1			83
09	28380	X	8513	-0-	-19867	-0-	641 1438	1 9	6434	3	Y	1307	1230	1			160
10	21948	X	7411	-0-	-14537	-0-	368 1332	1 9	5711	3	Y	1211	1271	1			100
*11	13920	X	7092	-0-	-6828	-0-	584 1246	1 9	5262	3	Y	1133	1091	1			142
12	12059	X	6961	-0-	-5098	-0-	558 1157	1 9	5246	3	Y	1052	973	1			221

TOTAL GAS PROD: 88,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,190

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67642	X	29368	-0-	-38274	-0-	465 4092	1 9	24811	3	Y	3720	3672	0	34	1	63
02	55608	X	20776	-0-	-34832	-0-	420 2804	1 9	17552	3	Y	2549	2243	0	229	1	140
03	44113	X	28221	-0-	-15892	-0-	465 3622	1 9	24134	3	Y	3293	3269 1	0 8	30	1	133
04	33450	X	24931	-0-	-8519	-0-	450 3160	1 9	21321	3	Y	2873	2849	0	31	1	126
05	30039	X	22001	-0-	-8038	-0-	465 2655	1 9	18881	3	Y	2414	2387	0	31	1	122
06	28380	X	20579	-0-	-7801	-0-	450 2254	1 9	17875	3	Y	2049	1953	0	176	1	42
07	28241	X	26226	-0-	-2015	-0-	605 3049	1 9	22572	3	Y	2772	2744	0	31	1	39
08	28241	X	23436	-0-	-4805	-0-	465 2572	1 9	20399	3	Y	2338	2311	0	31	1	35
09	24930	X	14889	-0-	-10041	-0-	450 1870	1 9	12569	3	Y	1700	37	0	1504	1	194
10	25978	X	12502	-0-	-13476	-0-	511 1695	1 9	10296	3	Y	1541	1557	1			178
*11	25380	X	10868	-0-	-14512	-0-	450 1612	1 9	8806	3	Y	1465	1422	1			221
12	26226	X	10418	-0-	-15808	-0-	465 1469	1 9	8484	3	Y	1335	1188	1			368

TOTAL GAS PROD: 244,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,049

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	18529	-0-	-9619	-0-	2754 2633	1 9	13142	3	Y	2394	2436	1	114	8	252
02	25424	X	11989	-0-	-13435	-0-	901 1690	1 9	9398	3	Y	1536	1450	1	56	8	282
03	23529	X	14368	-0-	-9161	-0-	1257 2166	1 9	10945	3	Y	1969	1832	1	10	8	409
04	19170	X	14972	-0-	-4198	-0-	2718 1882	1 9	10372	3	Y	1711	2063	1			57
05	18972	X	12346	-0-	-6626	-0-	1815 1623	1 9	8908	3	Y	1475	1300	1			232
06	17820	X	11121	-0-	-6699	-0-	2090 1418	1 9	7613	3	Y	1289	1418	1			103
07	15686	X	4350	-0-	-11336	-0-	100 630	1 9	3620	3	Y	573	343	1			333
08	15686	X	9258	-0-	-6428	-0-	2479 1170	1 9	5609	3	Y	1064	1102	1			295
09	14970	X	14771	-0-	-199	-0-	3912 1828	1 9	9031	3	Y	1662	1729	1			228
10	12338	X	10548	-0-	-1790	-0-	670 1635	1 9	8243	3	Y	1486	1527	1			187
*11	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	4037 1511	1 9	8117	3	Y	1374	1226	1			335
*12	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	5178 1447	1 9	13477	3	Y	1315	1510	1			140

TOTAL GAS PROD: 156,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,848

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	1301 1722	1 9	4757	3	Y	1565	1562	1	2	8	85
02	7308	X	5488	-0-	-1820	-0-	599 1262	1 9	3627	3	Y	1147	1117	1	1	8	114
03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	578 1733	1 9	5089	3	Y	1575	1594	1	7	8	88
04	7830	X	6684	-0-	-1146	-0-	732 1546	1 9	4406	3	Y	1405	1406	1	6	8	81
05	8091	X	6701	-0-	-1390	-0-	820 1573	1 9	4308	3	Y	1430	1382	1			129
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	806 1945	1 9	5650	3	Y	1768	1839	1	2	8	56
07	7378	X	6632	-0-	-746	-0-	827 1515	1 9	4290	3	Y	1377	1394	1			39
08	7378	X	6458	-0-	-920	-0-	818 1498	1 9	4142	3	Y	1362	1342	1			59
09	8400	X	6179	-0-	-2221	-0-	782 1450	1 9	3947	3	Y	1318	1344	1			33
10	8680	X	6178	-0-	-2502	-0-	816 1444	1 9	3918	3	Y	1313	1291	1			55
*11	8400	X	6558	-0-	-1842	-0-	857 1484	1 9	4217	3	Y	1349	1338	1			66
12	6634	X	6101	-0-	-533	-0-	784 1399	1 9	3918	3	Y	1272	1224	1			114

TOTAL GAS PROD: 80,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,881

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86769	X	28118	-0-	-58651	-0-	465 3628	1 9	24025	3	Y	3298	3102	0	211	1	87
02	62776	X	20654	-0-	-42122	-0-	420 3204	1 9	17030	3	Y	2913	2655	0	220	1	125
03	52483	X	34312	-0-	-18171	-0-	465 4303	1 9	29544	3	Y	3912	3882	0	30	1	125
04	39660	X	34238	-0-	-5422	-0-	450 4331	1 9	29457	3	Y	3937	3908	0	31	1	123
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	465 3887	1 9	29488	3	Y	3534	3504	0	31	1	122
06	33671	X	33671	-0-	-0-	-0-	450 3760	1 9	29461	3	Y	3418	3271 3	0 8	177	1	89
07	35371	X	33391	-0-	-1980	-0-	761 3688	1 9	28942	3	Y	3353	3316	0	31	1	95
08	35371	X	33532	-0-	-1839	-0-	465 3764	1 9	29303	3	Y	3422	3395	0	31	1	91
09	34230	X	26103	-0-	-8127	-0-	450 2944	1 9	22709	3	Y	2676	1832	0	766	1	169
10	34782	X	24827	-0-	-9955	-0-	904 2932	1 9	20991	3	Y	2665	2486	1			348
*11	33660	X	22269	-0-	-11391	-0-	450 2878	1 9	18941	3	Y	2616	2793	1			171
12	33542	X	20860	-0-	-12682	-0-	465 2907	1 9	17488	3	Y	2643	2337	1			477

TOTAL GAS PROD: 345,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,387

BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42253	X	31708	-0-	-10545	-0-	670 4132	1 9	26906	3	Y	3756	3725	0	32	1	131
02	37212	X	27614	-0-	-9598	-0-	856 3419	1 9	23339	3	Y	3108	2940	0			299
03	36673	X	29827	-0-	-6846	-0-	1052 3519	1 9	25256	3	Y	3199	3075 85	0 8	32	1	306
04	35340	X	30162	-0-	-5178	-0-	1179 3636	1 9	25347	3	Y	3305	3247 2	0 8	225	1	137
05	32426	X	30019	-0-	-2407	-0-	1120 3292	1 9	25607	3	Y	2993	2917 26	0 8	62	1	125
06	30630	X	27623	-0-	-3007	-0-	978 2904	1 9	23741	3	Y	2640	2574 1	0 8	32	1	158
07	31155	X	27259	-0-	-3896	-0-	854 2817	1 9	23588	3	Y	2561	2447	0	63	1	209
08	31155	X	25341	-0-	-5814	-0-	758 2698	1 9	21885	3	Y	2453	2295	0	148	1	219
09	30150	X	23917	-0-	-6233	-0-	740 2428	1 9	20749	3	Y	2207	2084	1			342
10	29977	X	23838	-0-	-6139	-0-	845 2566	1 9	20427	3	Y	2333	2310	1			365
*11	27630	X	21632	-0-	-5998	-0-	880 2203	1 9	18549	3	Y	2003	1912	1			456
12	27249	X	20534	-0-	-6715	-0-	941 1940	1 9	17653	3	Y	1764	1731	1			489

TOTAL GAS PROD: 319,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88784	X	42718	-0-	-46066	-0-	899	1	36306	3	Y	5012	4974	0	63	1	104
							5513	9									
02	68488	X	36292	-0-	-32196	-0-	722	1	30573	3	Y	4543	4392	0			255
							4997	9									
03	70928	X	40195	-0-	-30733	-0-	786	1	34856	3	Y	4139	4098	0	32	1	264
							4553	9									
04	63270	X	32480	-0-	-30790	-0-	761	1	27761	3	Y	3598	3542	0	64	1	256
							3958	9									
05	54994	X	34519	-0-	-20475	-0-	847	1	29347	3	Y	3932	3820	0	31	1	337
							4325	9									
06	41280	X	28651	-0-	-12629	-0-	716	1	25236	3	Y	2454	2101	0	376	1	314
							2699	9									
07	40207	X	31210	-0-	-8997	-0-	715	1	27181	3	Y	3013	2951	0	253	1	123
							3314	9									
08	40207	X	27586	-0-	-12621	-0-	695	1	23975	3	Y	2651	2579	0	63	1	132
							2916	9									
09	33420	X	24617	-0-	-8803	-0-	732	1	21488	3	Y	2179	2135	0	30	1	146
							2397	9									
10	34534	X	29958	-0-	-4576	-0-	1002	1	25843	3	Y	2830	2783	0	64	1	129
							3113	9									
*11	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	1349	1	28473	3	Y	2993	2952	0			170
							3292	9									
12	31217	X	27796	-0-	-3421	-0-	1200	1	24015	3	Y	2346	1965	0	469	1	82
							2581	9									

TOTAL GAS PROD: 389,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,690

MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	24827	-0-	-18170	-0-	520	1	20799	3	Y	3189	3095	0	63	1	237
							3508	9									
02	35980	X	19885	-0-	-16095	-0-	399	1	16750	3	Y	2487	2384	0	185	1	155
							2736	9									
03	39835	X	24655	-0-	-15180	-0-	480	1	21257	3	Y	2653	2609	0	32	1	167
							2918	9									
04	30690	X	23389	-0-	-7301	-0-	555	1	19726	3	Y	2825	2769	0	64	1	159
							3108	9									
05	31713	X	23524	-0-	-8189	-0-	574	1	19853	3	Y	2815	2768	0	31	1	175
							3097	9									
06	24150	X	18257	-0-	-5893	-0-	486	1	15298	3	Y	2248	852	0	1279	1	292
							2473	9									
07	24676	X	22277	-0-	-2399	-0-	500	1	18668	3	Y	2826	534	0	2247	1	337
							3109	9									
08	24676	X	21194	-0-	-3482	-0-	549	1	18221	3	Y	2204	2253	1			288
							2424	9									
09	23400	X	19724	-0-	-3676	-0-	576	1	16796	3	Y	2138	1885	1			541
							2352	9									
10	23529	X	16112	-0-	-7417	-0-	646	1	13478	3	Y	1807	1906	1			442
							1988	9									
*11	21570	X	14919	-0-	-6651	-0-	734	1	12371	3	Y	1649	1887	1			204
							1814	9									
12	22289	X	17808	-0-	-4481	-0-	758	1	15154	3	Y	1724	1602	1			326
							1896	9									

TOTAL GAS PROD: 246,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,565

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	X	19455	-0-	-9716	-0-	418	1	17303	3	Y	1576	1531	0	63	1	77
							1734	9									
02	21476	X	17003	-0-	-4473	-0-	341	1	15019	3	Y	1494	704	0	380	1	487
							1643	9									
03	22692	X	18706	-0-	-3986	-0-	362	1	16308	3	Y	1851	1729	1			609
							2036	9									
04	20100	X	15134	-0-	-4966	-0-	368	1	13283	3	Y	1348	1730	1			227
							1483	9									
05	20677	X	14403	-0-	-6274	-0-	357	1	12497	3	Y	1408	1125	1			510
							1549	9									
06	18810	X	12392	-0-	-6418	-0-	302	1	10702	3	Y	1262	1438	1			334
							1388	9									
07	18786	X	12389	-0-	-6397	-0-	278	1	10762	3	Y	1226	1171	1			389
							1349	9									
08	18693	X	11111	-0-	-7582	-0-	278	1	9643	3	Y	1082	1159	1			312
							1190	9									
09	15120	X	10098	-0-	-5022	-0-	298	1	8680	3	Y	1018	1144	1			186
							1120	9									
10	14415	X	10856	-0-	-3559	-0-	638	1	8978	3	Y	1127	983	1			330
							1240	9									
*11	12390	X	9524	-0-	-2866	-0-	391	1	8067	3	Y	969	940	1			359
							1066	9									
12	12400	X	8840	-0-	-3560	-0-	373	1	7463	3	Y	913	980	1			292
							1004	9									

TOTAL GAS PROD: 159,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,274

MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71796	X	32428	-0-	-39368	-0-	678	1	27471	3	Y	3890	3810	0	63	1	151
							4279	9									
02	44800	X	28733	-0-	-16067	-0-	587	1	24574	3	Y	3247	3028	0			370
							3572	9									
03	43958	X	30401	-0-	-13557	-0-	588	1	26412	3	Y	3092	3030	0	32	1	400
							3401	9									
04	33690	X	24530	-0-	-9160	-0-	586	1	21314	3	Y	2391	2331	0	64	1	396
							2630	9									
05	34813	X	24814	-0-	-9999	-0-	622	1	21692	3	Y	2273	2225	0	222	1	222
							2500	9									
06	31350	X	24558	-0-	-6792	-0-	526	1	21364	3	Y	2425	2109	0	380	1	158
							2668	9									
07	31682	X	28902	-0-	-2780	-0-	658	1	25664	3	Y	2345	2184	0	63	1	256
							2580	9									
08	30411	X	27684	-0-	-2727	-0-	704	1	24509	3	Y	2246	2042	0	231	1	229
							2471	9									
09	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	831	1	24460	3	Y	2493	2279	1			443
							2742	9									
10	28551	X	26121	-0-	-2430	-0-	877	1	22667	3	Y	2343	2327	1			459
							2577	9									
*11	27960	X	23458	-0-	-4502	-0-	1019	1	20144	3	Y	2086	2277	1			268
							2295	9									
12	28954	X	24404	-0-	-4550	-0-	1055	1	21088	3	Y	2055	1790	1			533
							2261	9									

TOTAL GAS PROD: 324,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,886

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	42073	-0-	-20950	-0-	895	1	36442	3	Y	4305	4270	0	32	1	219
							4736	9									
02	53228	X	31458	-0-	-21770	-0-	1044	1	27399	3	Y	2741	2668	0			292
							3015	9									
03	53010	X	37675	-0-	-15335	-0-	1337	1	32357	3	Y	3619	3579	0	216	1	116
							3981	9									
04	43080	X	33580	-0-	-9500	-0-	1334	1	28704	3	Y	3220	3141	0	32	1	163
							3542	9									
05	42036	X	29262	-0-	-12774	-0-	1107	1	25192	3	Y	2694	2552	0	62	1	243
							2963	9									
06	40680	X	29597	-0-	-11083	-0-	967	1	25680	3	Y	2682	2604	0	210	1	111
							2950	9									
07	37696	X	33490	-0-	-4206	-0-	1065	1	29367	3	Y	2780	2670	0	63	1	158
							3058	9									
08	37696	X	37382	-0-	-314	-0-	1159	1	33261	3	Y	2693	2460	0	166	1	225
							2962	9									
09	33570	X	33545	-0-	-25	-0-	1048	1	29398	3	Y	2817	2763	1			279
							3099	9									
10	33325	X	30437	-0-	-2888	-0-	1111	1	26414	3	Y	2647	2424	1			502
							2912	9									
*11	36150	X	28355	-0-	-7795	-0-	1299	1	24449	3	Y	2370	2441	1			431
							2607	9									
12	37386	X	27681	-0-	-9705	-0-	1292	1	24224	3	Y	1968	2039	1			360
							2165	9									

TOTAL GAS PROD: 394,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,536

MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59396	X	35972	-0-	-23424	-0-	761	1	30493	3	Y	4289	4259	0	32	1	80
							4718	9									
02	48076	X	29611	-0-	-18465	-0-	944	1	25085	3	Y	3256	2793	0			543
							3582	9									
03	48825	X	32053	-0-	-16772	-0-	1141	1	27367	3	Y	3223	3184	0	414	1	168
							3545	9									
04	43710	X	28925	-0-	-14785	-0-	1131	1	24362	3	Y	3120	3062	0	32	1	194
							3432	9									
05	38471	X	33338	-0-	-5133	-0-	1235	1	28379	3	Y	3385	3335	0	62	1	182
							3724	9									
06	34770	X	31725	-0-	-3045	-0-	1078	1	27271	3	Y	3069	3002	0	32	1	217
							3376	9									
07	32643	X	30028	-0-	-2615	-0-	932	1	25782	3	Y	3013	2902	0	63	1	265
							3314	9									
08	32984	X	28649	-0-	-4335	-0-	861	1	24765	3	Y	2748	5	0	2592	1	416
							3023	9									
09	32250	X	25753	-0-	-6497	-0-	796	1	22414	3	Y	2312	2178	1			550
							2543	9									
10	33325	X	24854	-0-	-8471	-0-	877	1	21279	3	Y	2453	2542	1			461
							2698	9									
*11	31740	X	22327	-0-	-9413	-0-	901	1	19041	3	Y	2168	2127	1			502
							2385	9									
12	30039	X	21333	-0-	-8706	-0-	967	1	18146	3	Y	2018	2222	1			298
							2220	9									

TOTAL GAS PROD: 344,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,054

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	39712	-0-	-21482	-0-	850	1	34521	3	Y	3946	3914	0	32	1	108
							4341	9									
02	45976	X	30109	-0-	-15867	-0-	945	1	25427	3	Y	3397	3107	0			398
							3737	9									
03	46004	X	30282	-0-	-15722	-0-	1069	1	25792	3	Y	3110	3071	0	225	1	212
							3421	9									
04	42780	X	28460	-0-	-14320	-0-	1142	1	23988	3	Y	3027	2971	0	32	1	236
							3330	9									
05	43679	X	29274	-0-	-14405	-0-	1109	1	25034	3	Y	2846	2796	0	62	1	224
							3131	9									
06	38400	X	25571	-0-	-12829	-0-	969	1	21860	3	Y	2493	2435	0	32	1	250
							2742	9									
07	33201	X	24261	-0-	-8940	-0-	753	1	20813	3	Y	2450	2339	0	63	1	298
							2695	9									
08	30287	X	28610	-0-	-1677	-0-	860	1	24747	3	Y	2730	4	0	2789	1	235
							3003	9									
09	28470	X	26081	-0-	-2389	-0-	815	1	22776	3	Y	2264	1850	1			649
							2490	9									
10	29264	X	24550	-0-	-4714	-0-	879	1	21051	3	Y	2382	2549	1			482
							2620	9									
*11	27690	X	22078	-0-	-5612	-0-	897	1	18892	3	Y	2081	2059	1			504
							2289	9									
12	28613	X	21048	-0-	-7565	-0-	951	1	17839	3	Y	2053	2068	1			489
							2258	9									

TOTAL GAS PROD: 330,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,779

CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125643	X	76342	-0-	-49301	-0-	465	1	67551	3	Y	7569	7509	0	34	1	135
							8326	9									
02	114604	X	42386	-0-	-72218	-0-	420	1	37060	3	Y	4460	3778	0	756	1	61
							4906	9									
03	103726	X	63317	-0-	-40409	-0-	465	1	55559	3	Y	6630	6538	0	30	1	71
							7293	9					52	8			
04	93300	X	55342	-0-	-37958	-0-	450	1	47931	3	Y	6328	6296	0	31	1	64
							6961	9					8	8			
05	86273	X	50778	-0-	-35495	-0-	465	1	44231	3	Y	5529	5409	0	31	1	71
							6082	9					82	8			
06	73800	X	42669	-0-	-31131	-0-	450	1	37300	3	Y	4472	4415	0	32	8	96
							4919	9									
07	63302	X	39723	-0-	-23579	-0-	910	1	34625	3	Y	3807	3709	0	31	1	163
							4188	9									
08	63302	X	40743	-0-	-22559	-0-	465	1	35366	3	Y	4465	4438	0	31	1	159
							4912	9									
09	55320	X	51034	-0-	-4286	-0-	450	1	44687	3	Y	5361	5332	0	31	1	157
							5897	9									
10	51252	X	51252	-0-	-0-	-0-	465	1	46016	3	Y	4337	4266	0	31	1	197
							4771	9									
*11	46730	X	46730	-0-	-0-	-0-	450	1	42043	3	Y	3852	3782	0	96	1	171
							4237	9									
12	52762	X	39221	-0-	-13541	-0-	465	1	34618	3	Y	3762	3194	0	596	1	143
							4138	9									

TOTAL GAS PROD: 599,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,572

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94085	X	50975	-0-	-43110	-0-	1110 6309	1 9	43556	3	Y	5735	5653	0	32	1	250
02	71736	X	39944	-0-	-31792	-0-	1269 5078	1 9	33597	3	Y	4616	4100	0	563	1	203
03	67952	X	42067	-0-	-25885	-0-	1491 4654	1 9	35922	3	Y	4231	4190	0	32	1	212
04	63180	X	38021	-0-	-25159	-0-	1533 4425	1 9	32063	3	Y	4023	3955	0	32	1	248
05	59706	X	34322	-0-	-25384	-0-	1297 3953	1 9	29072	3	Y	3594	3491	0	238	1	113
06	49260	X	31801	-0-	-17459	-0-	1133 3600	1 9	27068	3	Y	3273	2852	0	388	1	146
07	44020	X	36101	-0-	-7919	-0-	1126 3870	1 9	31105	3	Y	3518	3292	0	63	1	309
08	42098	X	36680	-0-	-5418	-0-	1100 4022	1 9	31558	3	Y	3656	3349	0	332	1	284
09	38010	X	37950	-0-	-60	-0-	1169 3966	1 9	32815	3	Y	3605	3346	1			543
10	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	1278 3829	1 9	30862	3	Y	3481	3599	1			425
*11	35460	X	31275	-0-	-4185	-0-	1268 3247	1 9	26760	3	Y	2952	2993	1			384
12	39215	X	30377	-0-	-8838	-0-	1378 3147	1 9	25852	3	Y	2861	2788	1			457

TOTAL GAS PROD: 445,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,545

CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52886	X	36249	-0-	-16637	-0-	411 6459	1 9	29379	3	Y	5872	5159	0	697	1	96
02	44240	X	25103	-0-	-19137	-0-	420 4422	1 9	20261	3	Y	4020	3657 6	0 8	365	1	88
03	41819	X	28203	-0-	-13616	-0-	465 5388	1 9	22350	3	Y	4898	2710 39	0 8	1793	1	444
04	36390	X	25743	-0-	-10647	-0-	450 5070	1 9	20223	3	Y	4609	4552	1	3	8	498
05	36177	X	25676	-0-	-10501	-0-	465 4864	1 9	20347	3	Y	4422	4315	1	22	8	583
06	35010	X	25237	-0-	-9773	-0-	450 4575	1 9	20212	3	Y	4159	4328	1	12	8	402
07	28179	X	28105	-0-	-74	-0-	1265 4602	1 9	22238	3	Y	4184	4150	1			436
08	28179	X	25544	-0-	-2635	-0-	465 4213	1 9	20866	3	Y	3830	3905	1			361
09	25740	X	22592	-0-	-3148	-0-	450 3785	1 9	18357	3	Y	3441	3554	1			248
10	27838	X	22976	-0-	-4862	-0-	1221 3786	1 9	17969	3	Y	3442	3408	1			282
*11	27210	X	20788	-0-	-6422	-0-	450 3737	1 9	16601	3	Y	3397	3217	1			462
12	28117	X	19714	-0-	-8403	-0-	465 3266	1 9	15983	3	Y	2969	2837	1			594

TOTAL GAS PROD: 305,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	18266	-0-	-26095	-0-	679	1	13814	3	Y	3430	1804	0	1492	1	124
							3773	9					16	8			
02	21308	X	20162	-0-	-1146	-0-	401	1	15633	3	Y	3753	3445	1			432
							4128	9									
03	23591	X	21602	-0-	-1989	-0-	704	1	16975	3	Y	3566	3639	1			359
							3923	9									
04	22080	X	17121	-0-	-4959	-0-	717	1	13519	3	Y	2623	2825	1	22	8	135
							2885	9									
05	21638	X	15061	-0-	-6577	-0-	782	1	11739	3	Y	2309	2244	1			200
							2540	9									
06	21630	X	9945	-0-	-11685	-0-	550	1	8009	3	Y	1260	1189	1			271
							1386	9									
07	22351	X	14187	-0-	-8164	-0-	1336	1	9847	3	Y	2731	2692	1			310
							3004	9									
08	21607	X	10194	-0-	-11413	-0-	879	1	7282	3	Y	1848	2007	1			151
							2033	9									
09	17100	X	6497	-0-	-10603	-0-	589	1	4593	3	Y	1195	1228	1			118
							1315	9									
10	15066	X	11139	-0-	-3927	-0-	801	1	8211	3	Y	1934	1791	1			261
							2127	9									
*11	13740	X	10444	-0-	-3296	-0-	839	1	7669	3	Y	1760	1827	1			194
							1936	9									
12	14198	X	10094	-0-	-4104	-0-	923	1	7316	3	Y	1686	1617	1			263
							1855	9									

TOTAL GAS PROD: 164,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,095

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116839	X	55374	-0-	-61465	-0-	1139	1	46539	3	Y	6996	6857	0	63	1	83
							7696	9					101	8			
02	92260	X	41309	-0-	-50951	-0-	835	1	35575	3	Y	4454	4122	0	67	8	348
							4899	9									
03	96038	X	50019	-0-	-46019	-0-	974	1	43075	3	Y	5427	5298	0	32	1	386
							5970	9					59	8			
04	87090	X	56755	-0-	-30335	-0-	1353	1	48816	3	Y	5987	5925	0	64	1	378
							6586	9					6	8			
05	75454	X	54106	-0-	-21348	-0-	1359	1	47053	3	Y	5176	5107	0	221	1	204
							5694	9					22	8			
06	53400	X	32112	-0-	-21288	-0-	1150	1	27253	3	Y	3372	2953	0	380	1	242
							3709	9					1	8			
07	58621	X	32053	-0-	-26568	-0-	732	1	27481	3	Y	3491	3412	0	63	1	258
							3840	9									
08	58621	X	32937	-0-	-25684	-0-	831	1	28177	3	Y	3572	3492	0	63	1	275
							3929	9									
09	56730	X	31396	-0-	-25334	-0-	916	1	26793	3	Y	3352	3263	0	216	1	148
							3687	9									
10	54095	X	39286	-0-	-14809	-0-	1297	1	33531	3	Y	4053	4004	0	64	1	133
							4458	9									
*11	32100	X	29449	-0-	-2651	-0-	1200	1	25212	3	Y	2761	1351	0	1326	1	217
							3037	9									
12	32922	X	29767	-0-	-3155	-0-	1227	1	24545	3	Y	3632	3414	1			435
							3995	9									

TOTAL GAS PROD: 484,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121923	X	71171	-0-	-50752	-0-	662	1	58677	3	Y	10756	10170	0	610	1	54
							11832	9									
02	100548	X	52302	-0-	-48246	-0-	162	1	43645	3	Y	7723	7709	0			68
							8495	9									
03	92504	X	73019	-0-	-19485	-0-	181	1	61994	3	Y	9858	9836	0			90
							10844	9									
04	79620	X	56202	-0-	-23418	-0-	196	1	47049	3	Y	8143	8132	0	20	1	81
							8957	9									
05	74834	X	57584	-0-	-17250	-0-	162	1	47692	3	Y	8845	8841	0			85
							9730	9									
06	68940	X	51212	-0-	-17728	-0-	681	1	43265	3	Y	6605	6592	0			98
							7266	9									
07	73067	X	48346	-0-	-24721	-0-	693	1	40469	3	Y	6531	6495	0			134
							7184	9									
08	73067	X	51489	-0-	-21578	-0-	840	1	43474	3	Y	6523	6477	0	63	1	117
							7175	9									
09	56190	X	45811	-0-	-10379	-0-	839	1	38931	3	Y	5492	5444	0	36	1	129
							6041	9									
10	57598	X	43895	-0-	-13703	-0-	931	1	37064	3	Y	5364	5313	0			180
							5900	9									
*11	51210	X	35122	-0-	-16088	-0-	855	1	29425	3	Y	4402	3481	0	871	1	230
							4842	9									
12	51491	X	25410	-0-	-26081	-0-	683	1	20111	3	Y	4196	1257	0	2656	1	513
							4616	9									

TOTAL GAS PROD: 611,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,438

JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77190	X	37148	-0-	-40042	-0-	263	1	30004	3	Y	6255	5554	0	681	1	70
							6881	9					24	8			
02	44240	X	30438	-0-	-13802	-0-	393	1	24678	3	Y	4879	4561	0	42	1	316
							5367	9					30	8			
03	48980	X	36634	-0-	-12346	-0-	561	1	30165	3	Y	5371	5313	0	132	1	223
							5908	9					19	8			
04	47400	X	31695	-0-	-15705	-0-	532	1	26199	3	Y	4513	4473	0	194	1	36
							4964	9					33	8			
05	43214	X	29660	-0-	-13554	-0-	605	1	24515	3	Y	4127	4099	0	26	8	38
							4540	9									
06	35850	X	24737	-0-	-11113	-0-	592	1	20470	3	Y	3341	3317	0	3	1	48
							3675	9					11	8			
07	36642	X	20707	-0-	-15935	-0-	497	1	17327	3	Y	2621	2577	0	51	1	41
							2883	9									
08	29140	X	22290	-0-	-6850	-0-	596	1	18628	3	Y	2787	2771	0	36	1	21
							3066	9									
09	28200	X	21085	-0-	-7115	-0-	649	1	17411	3	Y	2750	1694	0	1014	1	63
							3025	9									
10	29140	X	21340	-0-	-7800	-0-	697	1	17486	3	Y	2870	2792	1			141
							3157	9									
*11	24720	X	18711	-0-	-6009	-0-	702	1	15106	3	Y	2639	2622	1			158
							2903	9									
12	22289	X	18607	-0-	-3682	-0-	748	1	15056	3	Y	2548	2536	1			170
							2803	9									

TOTAL GAS PROD: 313,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,701

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113925	X	55302	-0-	-58623	-0-	424	1	48430	3	Y	5862	5488	0	360	1	65
							6448	9									
02	85680	X	40642	-0-	-45038	-0-	549	1	35625	3	Y	4062	4061	0	34	1	32
							4468	9									
03	94860	X	44485	-0-	-50375	-0-	731	1	39238	3	Y	4105	4067	0	5	1	63
							4516	9					2	8			
04	80370	X	35338	-0-	-45032	-0-	621	1	30838	3	Y	3526	3514	0	33	1	42
							3879	9									
05	83049	X	36079	-0-	-46970	-0-	782	1	31620	3	Y	3343	3328	0			57
							3677	9									
06	53460	X	33011	-0-	-20449	-0-	765	1	29143	3	Y	2821	2735	0	74	1	69
							3103	9									
07	44795	X	34930	-0-	-9865	-0-	891	1	30695	3	Y	3040	2983	0	57	1	69
							3344	9									
08	41664	X	32402	-0-	-9262	-0-	916	1	28587	3	Y	2635	2612	0	62	1	30
							2899	9									
09	35310	X	27748	-0-	-7562	-0-	914	1	24292	3	Y	2311	1811	0	379	1	151
							2542	9									
10	36084	X	26565	-0-	-9519	-0-	924	1	23130	3	Y	2283	2338	1			96
							2511	9									
*11	33810	X	23165	-0-	-10645	-0-	931	1	19937	3	Y	2088	1976	1			208
							2297	9									
12	34937	X	23143	-0-	-11794	-0-	992	1	19958	3	Y	1994	2091	1			111
							2193	9									

TOTAL GAS PROD: 412,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,070

JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100688	X	51023	-0-	-49665	-0-	366	1	41549	3	Y	8280	6938	0	1245	1	156
							9108	9					36	8			
02	52920	X	38457	-0-	-14463	-0-	503	1	31430	3	Y	5931	5893	0	98	1	58
							6524	9					38	8			
03	58590	X	45262	-0-	-13328	-0-	687	1	37049	3	Y	6842	6780	0	15	1	82
							7526	9					23	8			
04	56700	X	36992	-0-	-19708	-0-	603	1	29903	3	Y	5896	5850	0	73	1	18
							6486	9					37	8			
05	58590	X	33588	-0-	-25002	-0-	664	1	27195	3	Y	5208	5178	0	28	8	20
							5729	9									
06	49260	X	32258	-0-	-17002	-0-	650	1	26712	3	Y	4451	4426	0	13	8	32
							4896	9									
07	45260	X	29622	-0-	-15638	-0-	709	1	24085	3	Y	4389	4330	0	47	1	44
							4828	9									
08	32116	X	25984	-0-	-6132	-0-	681	1	21061	3	Y	3856	3681	0	181	1	38
							4242	9									
09	31080	X	26546	-0-	-4534	-0-	806	1	21668	3	Y	3702	3679	0	15	1	46
							4072	9									
10	32116	X	29337	-0-	-2779	-0-	975	1	24255	3	Y	3734	3690	0	49	1	41
							4107	9									
*11	31080	X	23655	-0-	-7425	-0-	903	1	19396	3	Y	3051	2956	0	53	1	83
							3356	9									
12	29636	X	27287	-0-	-2349	-0-	1093	1	22000	3	Y	3813	234	0	3424	1	238
							4194	9									

TOTAL GAS PROD: 400,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,153

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122264	X	71091	-0-	-51173	-0-	651	1	57304	3	Y	11942	10914	0	512	1	608
							13136	9					91	8			
02	103460	X	49350	-0-	-54110	-0-	153	1	40842	3	Y	7595	7458	0	379	1	242
							8355	9					124	8			
03	91884	X	78127	-0-	-13757	-0-	193	1	65507	3	Y	11297	11262	0	13	8	264
							12427	9									
04	87690	X	61116	-0-	-26574	-0-	211	1	50322	3	Y	9621	9579	0	109	1	166
							10583	9					31	8			
05	76105	X	53355	-0-	-22750	-0-	147	1	43434	3	Y	8885	8881	0			170
							9774	9									
06	73770	X	46600	-0-	-27170	-0-	617	1	38437	3	Y	6860	6847	0			183
							7546	9									
07	78151	X	52986	-0-	-25165	-0-	749	1	43694	3	Y	7766	7730	0			219
							8543	9									
08	78151	X	43431	-0-	-34720	-0-	682	1	35888	3	Y	6237	6190	0	120	1	146
							6861	9									
09	61050	X	38621	-0-	-22429	-0-	688	1	31848	3	Y	5532	5483	0	45	1	150
							6085	9									
10	53351	X	39248	-0-	-14103	-0-	811	1	32411	3	Y	5478	5428	0			200
							6026	9									
*11	51270	X	35360	-0-	-15910	-0-	863	1	29194	3	Y	4821	4153	0	503	1	365
							5303	9									
12	52979	X	31059	-0-	-21920	-0-	866	1	25463	3	Y	4300	3714	0	761	1	190
							4730	9									

TOTAL GAS PROD: 600,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,334

JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97712	X	61025	-0-	-36687	-0-	467	1	53728	3	Y	6209	5583	0	580	1	98
							6830	9									
02	62712	X	62712	-0-	-0-	-0-	886	1	55955	3	Y	5337	5335	0	49	1	51
							5871	9									
03	74732	X	74732	-0-	-0-	-0-	1228	1	66608	3	Y	6269	6231	0	7	1	79
							6896	9					3	8			
04	64650	X	60540	-0-	-4110	-0-	1093	1	53510	3	Y	5397	5380	0	35	1	61
							5937	9									
05	66805	X	46447	-0-	-20358	-0-	999	1	41079	3	Y	3972	3945	0			88
							4369	9									
06	64650	X	39111	-0-	-25539	-0-	978	1	34711	3	Y	3111	3095	0	61	1	43
							3422	9									
07	66805	X	41299	-0-	-25506	-0-	1061	1	36810	3	Y	3116	3049	0	28	1	82
							3428	9									
08	40610	X	30311	-0-	-10299	-0-	863	1	26976	3	Y	2247	1816	0	436	1	77
							2472	9									
09	39300	X	29978	-0-	-9322	-0-	986	1	26320	3	Y	2429	1946	1			560
							2672	9									
10	40610	X	34694	-0-	-5916	-0-	1206	1	30168	3	Y	3018	3448	1			130
							3320	9									
*11	39300	X	33736	-0-	-5564	-0-	1351	1	29005	3	Y	3073	2899	1			304
							3380	9									
12	40610	X	33156	-0-	-7454	-0-	1419	1	28547	3	Y	2900	3043	1			161
							3190	9									

TOTAL GAS PROD: 547,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,078

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72075	X	55095	-0-	-16980	-0-	417	1	48019	3	Y	6054	5708	0	338	1	59
							6659	9									
02	55944	X	42020	-0-	-13924	-0-	583	1	36791	3	Y	4224	4223	0	30	1	30
							4646	9									
03	61938	X	49747	-0-	-12191	-0-	804	1	43497	3	Y	4951	4913	0	5	1	61
							5446	9					2	8			
04	55560	X	38492	-0-	-17068	-0-	676	1	33509	3	Y	3915	3905	0	32	1	39
							4307	9									
05	55552	X	27724	-0-	-27828	-0-	587	1	23928	3	Y	2917	2901	0			55
							3209	9									
06	53250	X	28261	-0-	-24989	-0-	575	1	24800	3	Y	2624	2310	0	188	1	181
							2886	9									
07	49755	X	23046	-0-	-26709	-0-	581	1	20147	3	Y	2107	2069	0	170	1	49
							2318	9									
08	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	839	1	25959	3	Y	2697	2677	0	44	1	25
							2967	9									
09	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	951	1	25240	3	Y	2498	2167	0	244	1	112
							2748	9									
10	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1031	1	25812	3	Y	2556	2560	1			108
							2812	9									
*11	27009	X	27009	-0-	-0-	-0-	1085	1	23241	3	Y	2439	2305	1			242
							2683	9									
*12	26359	X	26359	-0-	-0-	-0-	1129	1	22721	3	Y	2281	2396	1			127
							2509	9									

TOTAL GAS PROD: 406,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,263

MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	29286	-0-	-13029	-0-	649	1	25692	3	Y	2677	2520	0	32	1	133
							2945	9					116	8			
02	38780	X	19821	-0-	-18959	-0-	655	1	17327	3	Y	1672	1327	0	84	8	394
							1839	9									
03	42935	X	26247	-0-	-16688	-0-	965	1	23181	3	Y	1910	1869	0	211	1	222
							2101	9					2	8			
04	40860	X	27824	-0-	-13036	-0-	1140	1	24491	3	Y	1994	1865	0	225	1	122
							2193	9					4	8			
05	38223	X	27213	-0-	-11010	-0-	1051	1	24022	3	Y	1945	898	0	442	1	727
							2140	9									
06	28200	X	25399	-0-	-2801	-0-	918	1	22337	3	Y	1949	2122	1			554
							2144	9									
07	30604	X	30604	-0-	-0-	-0-	984	1	27436	3	Y	1985	1733	1			806
							2184	9									
08	28737	X	26469	-0-	-2268	-0-	826	1	23811	3	Y	1665	2205	1			266
							1832	9									
09	27810	X	22647	-0-	-5163	-0-	728	1	20388	3	Y	1392	1261	1			397
							1531	9									
10	30659	X	21173	-0-	-9486	-0-	774	1	18725	3	Y	1522	1572	1			347
							1674	9									
*11	29610	X	19155	-0-	-10455	-0-	805	1	16906	3	Y	1313	1143	1			517
							1444	9									
12	30597	X	18932	-0-	-11665	-0-	887	1	16644	3	Y	1274	1290	1			501
							1401	9									

TOTAL GAS PROD: 294,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,298

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	63274	-0-	-10754	-0-	1327	1	54149	3	Y	7089	7051	0	63	1	157
							7798	9									
02	66864	X	48020	-0-	-18844	-0-	959	1	40894	3	Y	5606	5388	0			375
							6167	9									
03	74028	X	54312	-0-	-19716	-0-	1051	1	47121	3	Y	5582	5538	0	32	1	385
							6140	9					2	8			
04	71640	X	38072	-0-	-33568	-0-	894	1	32625	3	Y	4139	4084	0	64	1	376
							4553	9									
05	73098	X	31662	-0-	-41436	-0-	774	1	27032	3	Y	3505	3438	0	221	1	222
							3856	9									
06	61170	X	53231	-0-	-7939	-0-	655	1	46672	3	Y	5367	5339	0			250
							5904	9									
07	54343	X	46688	-0-	-7655	-0-	1053	1	41027	3	Y	4189	3791	0	444	1	204
							4608	9									
08	54343	X	35127	-0-	-19216	-0-	869	1	30340	3	Y	3562	2826	0	631	1	309
							3918	9									
09	53220	X	28530	-0-	-24690	-0-	836	1	24186	3	Y	3189	2309	0	962	1	227
							3508	9									
10	54994	X	54147	-0-	-847	-0-	1852	1	47217	3	Y	4616	4523	0	239	1	81
							5078	9									
*11	53220	X	35333	-0-	-17887	-0-	1471	1	30815	3	Y	2770	2727	0			124
							3047	9									
12	46686	X	32852	-0-	-13834	-0-	1410	1	28218	3	Y	2931	2499	0	473	1	83
							3224	9									

TOTAL GAS PROD: 521,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,545

JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90396	X	29107	-0-	-61289	-0-	205	1	23163	3	Y	5217	4655	0	549	1	63
							5739	9					20	8			
02	41720	X	21296	-0-	-20424	-0-	271	1	16955	3	Y	3700	3680	0	39	1	24
							4070	9					20	8			
03	46190	X	25705	-0-	-20485	-0-	386	1	20682	3	Y	4215	4161	0	6	1	58
							4637	9					14	8			
04	44010	X	22699	-0-	-21311	-0-	370	1	18120	3	Y	3826	3632	0	74	1	154
							4209	9					24	8			
05	36177	X	24274	-0-	-11903	-0-	476	1	19507	3	Y	3901	695	0	2748	1	591
							4291	9					21	8			
06	28080	X	21097	-0-	-6983	-0-	466	1	17334	3	Y	2997	3110	1	9	8	469
							3297	9									
07	25699	X	19042	-0-	-6657	-0-	451	1	15631	3	Y	2691	2790	1			370
							2960	9									
08	18910	X	17503	-0-	-1407	-0-	468	1	14612	3	Y	2203	2336	1			237
							2423	9									
09	18300	X	14310	-0-	-3990	-0-	437	1	11583	3	Y	2082	2228	1			91
							2290	9									
10	18910	X	15332	-0-	-3578	-0-	507	1	12534	3	Y	2083	2071	1			103
							2291	9									
*11	18300	X	14361	-0-	-3939	-0-	547	1	11596	3	Y	2016	1997	1			122
							2218	9									
12	18910	X	13734	-0-	-5176	-0-	553	1	11129	3	Y	1865	1862	1			125
							2052	9									

TOTAL GAS PROD: 238,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,796

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118017	X	62920	-0-	-55097	-0-	480	1	55003	3	Y	6761	5981	0	731	1	99
							7437	9									
02	76468	X	44082	-0-	-32386	-0-	606	1	38548	3	Y	4480	4479	0	42	1	58
							4928	9									
03	84661	X	45486	-0-	-39175	-0-	743	1	40194	3	Y	4135	4097	0	6	1	88
							4549	9					2	8			
04	81930	X	40765	-0-	-41165	-0-	740	1	36177	3	Y	3498	3486	0	34	1	66
							3848	9									
05	74524	X	38838	-0-	-35686	-0-	846	1	34470	3	Y	3202	3199	0			69
							3522	9									
06	60810	X	33101	-0-	-27709	-0-	828	1	29412	3	Y	2601	2587	0	48	1	35
							2861	9									
07	48608	X	28692	-0-	-19916	-0-	733	1	25553	3	Y	2187	2007	0	22	1	193
							2406	9									
08	38750	X	26423	-0-	-12327	-0-	737	1	23134	3	Y	2320	2232	1			281
							2552	9									
09	37500	X	22994	-0-	-14506	-0-	758	1	20191	3	Y	1859	1711	1			429
							2045	9									
10	38750	X	21618	-0-	-17132	-0-	752	1	18797	3	Y	1881	2231	1			79
							2069	9									
*11	33090	X	19514	-0-	-13576	-0-	787	1	16773	3	Y	1776	1679	1			176
							1954	9									
12	28706	X	18229	-0-	-10477	-0-	781	1	15704	3	Y	1585	1672	1			89
							1744	9									

TOTAL GAS PROD: 402,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,285

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136958	X	102410	-0-	-34548	-0-	955	1	84478	3	Y	15434	14506	0	1033	1	88
							16977	9									
02	123704	X	67714	-0-	-55990	-0-	216	1	57123	3	Y	9432	9418	0			102
							10375	9									
03	136958	X	95300	-0-	-41658	-0-	234	1	80448	3	Y	13289	13226	0	41	8	124
							14618	9									
04	132540	X	75649	-0-	-56891	-0-	264	1	63193	3	Y	11084	10966	0	20	1	115
							12192	9					107	8			
05	125829	X	72480	-0-	-53349	-0-	206	1	60858	3	Y	10378	10269	0	105	8	119
							11416	9									
06	98940	X	60513	-0-	-38427	-0-	868	1	50648	3	Y	8179	8117	0	49	8	132
							8997	9									
07	95325	X	61473	-0-	-33852	-0-	878	1	50945	3	Y	8773	8691	0			214
							9650	9									
08	95325	X	51952	-0-	-43373	-0-	826	1	43852	3	Y	6613	6567	0	63	1	197
							7274	9									
09	75600	X	44598	-0-	-31002	-0-	805	1	37480	3	Y	5739	5691	0	36	1	209
							6313	9									
10	72354	X	39465	-0-	-32889	-0-	841	1	33599	3	Y	4568	4518	0			259
							5025	9									
*11	60450	X	27223	-0-	-33227	-0-	676	1	23379	3	Y	2880	2809	0	113	1	217
							3168	9									
12	61473	X	25560	-0-	-35913	-0-	744	1	21883	3	Y	2666	2282	0	387	1	214
							2933	9									

TOTAL GAS PROD: 724,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,035

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136958	X	76336	-0-	-60622	-0-	716 12521	1 9	63099	3	Y	11383	10771	0	639	1	48
02	123704	X	47016	-0-	-76688	-0-	149 7273	1 9	39594	3	Y	6612	6597	0			63
03	111693	X	78635	-0-	-33058	-0-	197 11447	1 9	66991	3	Y	10406	10381	0	3	8	85
04	107100	X	70941	-0-	-36159	-0-	249 11024	1 9	59668	3	Y	10022	9991	0	20	1	96
05	90644	X	75621	-0-	-15023	-0-	215 11915	1 9	63491	3	Y	10832	10828	0			100
06	74430	X	64569	-0-	-9861	-0-	904 9012	1 9	54653	3	Y	8193	8180	0			113
07	78678	X	70209	-0-	-8469	-0-	1005 9528	1 9	59676	3	Y	8662	8623	0			152
08	78678	X	60369	-0-	-18309	-0-	988 8157	1 9	51224	3	Y	7415	7369	0	63	1	135
09	73170	X	48770	-0-	-24400	-0-	896 6293	1 9	41581	3	Y	5721	5673	0	36	1	147
10	75609	X	44118	-0-	-31491	-0-	927 6147	1 9	37044	3	Y	5588	5537	0			198
*11	67950	X	39486	-0-	-28464	-0-	973 5471	1 9	33042	3	Y	4974	4226	0	684	1	262
12	70215	X	36804	-0-	-33411	-0-	1046 5013	1 9	30745	3	Y	4557	3860	0	767	1	192

TOTAL GAS PROD: 712,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,365

JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83576	X	49520	-0-	-34056	-0-	451 9057	1 9	40012	3	Y	8234	7842	0	634	1	18
02	62356	X	38611	-0-	-23745	-0-	118 6584	1 9	31909	3	Y	5985	5971	0			32
03	58218	X	56035	-0-	-2183	-0-	137 9022	1 9	46876	3	Y	8202	8180	0			54
04	53010	X	42660	-0-	-10350	-0-	147 7231	1 9	35282	3	Y	6574	6554	0	20	1	54
05	53754	X	37101	-0-	-16653	-0-	103 6711	1 9	30287	3	Y	6101	6097	0			58
06	53070	X	37774	-0-	-15296	-0-	435 5589	1 9	31750	3	Y	5081	5059	0			80
07	56079	X	35710	-0-	-20369	-0-	512 4954	1 9	30244	3	Y	4504	4434	0			150
08	56079	X	37020	-0-	-19059	-0-	606 4961	1 9	31453	3	Y	4510	4456	0	63	1	141
09	42630	X	28502	-0-	-14128	-0-	518 3955	1 9	24029	3	Y	3595	3410	0	227	1	99
10	39029	X	24297	-0-	-14732	-0-	506 3551	1 9	20240	3	Y	3228	3178	0			149
*11	37770	X	23740	-0-	-14030	-0-	577 3608	1 9	19555	3	Y	3280	149	0	2786	1	494
12	37014	X	24902	-0-	-12112	-0-	700 3636	1 9	20566	3	Y	3305	3405	1			394

TOTAL GAS PROD: 435,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,599

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158441	X	43460	-0-	-114981	-0-	307	1	35699	3	Y	6776	5907	0	831	1	81
							7454	9					29	8			
02	86436	X	31843	-0-	-54593	-0-	409	1	25898	3	Y	5033	5000	0	48	1	34
							5536	9					32	8			
03	88195	X	33647	-0-	-54548	-0-	521	1	28014	3	Y	4647	4589	0	7	1	66
							5112	9					19	8			
04	62130	X	27698	-0-	-34432	-0-	476	1	23430	3	Y	3447	3215	0	87	1	181
							3792	9					30	8			
05	56141	X	21927	-0-	-34214	-0-	451	1	18371	3	Y	2823	2801	0	90	1	93
							3105	9					20	8			
06	41970	X	20592	-0-	-21378	-0-	442	1	16891	3	Y	2963	449	0	2330	1	268
							3259	9					9	8			
07	34999	X	20297	-0-	-14702	-0-	479	1	16600	3	Y	2925	2862	1			331
							3218	9									
08	21700	X	13955	-0-	-7745	-0-	369	1	11531	3	Y	1868	2006	1			193
							2055	9									
09	21000	X	15674	-0-	-5326	-0-	475	1	12593	3	Y	2369	2477	1			85
							2606	9									
10	21700	X	14797	-0-	-6903	-0-	490	1	12059	3	Y	2044	2029	1			100
							2248	9									
*11	20580	X	14432	-0-	-6148	-0-	546	1	11525	3	Y	2146	2120	1			126
							2361	9									
12	20305	X	14429	-0-	-5876	-0-	577	1	11605	3	Y	2043	2033	1			136
							2247	9									

TOTAL GAS PROD: 272,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,084

JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74400	X	51790	-0-	-22610	-0-	222	1	42052	3	Y	8651	7778	0	774	1	90
							9516	9					19	8			
02	38500	X	33173	-0-	-5327	-0-	127	1	27406	3	Y	5127	5083	0	26	1	88
							5640	9					20	8			
03	42625	X	30744	-0-	-11881	-0-	89	1	25474	3	Y	4710	4670	0	44	1	75
							5181	9					9	8			
04	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	506	1	35767	3	Y	5629	5546	0	42	1	91
							6192	9					25	8			
05	42625	X	40620	-0-	-2005	-0-	840	1	34111	3	Y	5154	5070	0	42	1	114
							5669	9					19	8			
06	41250	X	26694	-0-	-14556	-0-	649	1	22159	3	Y	3533	3486	0	95	1	59
							3886	9					7	8			
07	42625	X	26570	-0-	-16055	-0-	576	1	22363	3	Y	3301	1563	0	1619	1	178
							3631	9									
08	43772	X	26839	-0-	-16933	-0-	592	1	22662	3	Y	3259	3271	1			166
							3585	9									
09	42420	X	22465	-0-	-19955	-0-	784	1	18737	3	Y	2676	2733	1			109
							2944	9									
10	40610	X	26180	-0-	-14430	-0-	1068	1	21668	3	Y	3131	2940	1			300
							3444	9									
*11	26700	X	20054	-0-	-6646	-0-	954	1	16353	3	Y	2497	2689	1			108
							2747	9									
12	26846	X	25972	-0-	-874	-0-	1198	1	21680	3	Y	2813	2696	1			225
							3094	9									

TOTAL GAS PROD: 373,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,481

LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73997	X	53388	-0-	-20609	-0-	241	1	46138	3	Y	6372	5720	0	564	1	183
							7009	9									
02	59696	X	32778	-0-	-26918	-0-	130	1	28472	3	Y	3796	3768	0	4	1	207
							4176	9									
03	64697	X	30965	-0-	-33732	-0-	92	1	26982	3	Y	3537	3506	0	25	1	213
							3891	9									
04	57030	X	29254	-0-	-27776	-0-	362	1	25537	3	Y	3050	2992	0	40	1	231
							3355	9									
05	53320	X	28994	-0-	-24326	-0-	624	1	25454	3	Y	2651	2577	0	42	1	263
							2916	9									
06	51600	X	23402	-0-	-28198	-0-	482	1	19801	3	Y	2835	2806	0	90	1	202
							3119	9									
07	36115	X	21509	-0-	-14606	-0-	477	1	18935	3	Y	1906	1836	0	28	1	244
							2097	9									
08	30969	X	21326	-0-	-9643	-0-	489	1	18776	3	Y	1874	1629	0	225	1	264
							2061	9									
09	29250	X	21390	-0-	-7860	-0-	718	1	18466	3	Y	2005	2017	1			252
							2206	9									
10	28985	X	19683	-0-	-9302	-0-	903	1	16409	3	Y	2155	1898	1			509
							2371	9									
*11	23400	X	17558	-0-	-5842	-0-	1013	1	14581	3	Y	1785	2100	1			194
							1964	9									
12	22103	X	21484	-0-	-619	-0-	1028	1	18583	3	Y	1703	1757	1			140
							1873	9									

TOTAL GAS PROD: 321,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,669

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	48833	-0-	-49561	-0-	211	1	39284	3	Y	8489	7815	0	688	1	165
							9338	9					18	8			
02	62328	X	40290	-0-	-22038	-0-	156	1	33328	3	Y	6187	6138	0	69	1	119
							6806	9					26	8			
03	69006	X	48506	-0-	-20500	-0-	140	1	40431	3	Y	7214	7168	0	81	1	70
							7935	9					14	8			
04	66780	X	39969	-0-	-26811	-0-	467	1	32890	3	Y	6011	5930	0	46	1	82
							6612	9					23	8			
05	61752	X	35941	-0-	-25811	-0-	719	1	29473	3	Y	5226	5144	0	42	1	105
							5749	9					17	8			
06	47220	X	28283	-0-	-18937	-0-	556	1	23369	3	Y	3962	3908	0	98	1	53
							4358	9					8	8			
07	48515	X	26625	-0-	-21890	-0-	566	1	21883	3	Y	3796	3729	0	83	1	37
							4176	9									
08	48515	X	31431	-0-	-17084	-0-	695	1	26302	3	Y	4031	3958	0	71	1	39
							4434	9									
09	39930	X	26514	-0-	-13416	-0-	847	1	22046	3	Y	3292	3237	0	38	1	56
							3621	9									
10	35929	X	26827	-0-	-9102	-0-	924	1	22361	3	Y	3220	497	0	2518	1	261
							3542	9									
*11	30420	X	24689	-0-	-5731	-0-	945	1	20453	3	Y	2992	3130	1			123
							3291	9									
12	31434	X	27924	-0-	-3510	-0-	1254	1	22699	3	Y	3610	3454	1			279
							3971	9									

TOTAL GAS PROD: 405,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,030

LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130975	X	78212	-0-	-52763	-0-	355	1	66483	3	Y	10340	9381	0	839	1	99
							11374	9					31	8			
02	96600	X	57707	-0-	-38893	-0-	234	1	49815	3	Y	6962	6899	0	29	1	94
							7658	9					39	8			
03	106950	X	66723	-0-	-40227	-0-	200	1	58766	3	Y	7052	7001	0	46	1	79
							7757	9					20	8			
04	103500	X	55983	-0-	-47517	-0-	694	1	48614	3	Y	6068	5977	0	42	1	94
							6675	9					34	8			
05	96131	X	41078	-0-	-55053	-0-	859	1	35623	3	Y	4178	4092	0	42	1	118
							4596	9					20	8			
06	75540	X	35971	-0-	-39569	-0-	664	1	31344	3	Y	3603	3552	0	96	1	63
							3963	9					10	8			
07	66743	X	40741	-0-	-26002	-0-	912	1	35661	3	Y	3789	3682	0	110	1	60
							4168	9									
08	58280	X	44610	-0-	-13670	-0-	1030	1	39366	3	Y	3831	3724	0	110	1	57
							4214	9									
09	55950	X	39068	-0-	-16882	-0-	1309	1	34120	3	Y	3308	3221	0	56	1	88
							3639	9									
10	41044	X	36740	-0-	-4304	-0-	1317	1	31967	3	Y	3142	3028	0	84	1	118
							3456	9									
*11	43170	X	31057	-0-	-12113	-0-	1243	1	26954	3	Y	2600	2494	0	183	1	41
							2860	9									
12	44609	X	24726	-0-	-19883	-0-	1151	1	20848	3	Y	2479	1838	0	604	1	78
							2727	9									

TOTAL GAS PROD: 552,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,352

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96596	X	58932	-0-	-37664	-0-	264	1	50521	3	Y	7406	6803	0	524	1	65
							8147	9					24	8			
02	67144	X	41809	-0-	-25335	-0-	168	1	36711	3	Y	4482	4429	0	20	1	69
							4930	9					29	8			
03	74338	X	51993	-0-	-22345	-0-	156	1	45315	3	Y	5929	5882	0	38	1	62
							6522	9					16	8			
04	71940	X	42199	-0-	-29741	-0-	515	1	36349	3	Y	4850	4766	0	42	1	78
							5335	9					26	8			
05	69750	X	37363	-0-	-32387	-0-	770	1	31801	3	Y	4356	4272	0	42	1	102
							4792	9					18	8			
06	59271	X	59271	-0-	-0-	-0-	595	1	50691	3	Y	7259	7178	0	108	1	59
							7985	9					16	8			
07	51987	X	33078	-0-	-18909	-0-	735	1	28710	3	Y	3303	3214	0	101	1	47
							3633	9									
08	51987	X	30190	-0-	-21797	-0-	695	1	26438	3	Y	2779	2706	0	81	1	39
							3057	9									
09	51600	X	39307	-0-	-12293	-0-	1319	1	34607	3	Y	3074	2984	0	38	1	91
							3381	9									
10	53320	X	37619	-0-	-15701	-0-	1372	1	32666	3	Y	3255	3136	0	86	1	124
							3581	9									
*11	51600	X	28113	-0-	-23487	-0-	1133	1	24223	3	Y	2506	2410	0	183	1	37
							2757	9									
12	40610	X	26223	-0-	-14387	-0-	1226	1	22205	3	Y	2538	2003	0	498	1	74
							2792	9									

TOTAL GAS PROD: 486,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,737

LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71052	X	49316	-0-	-21736	-0-	207	1	39684	3	Y	8568	8095	0	412	1	53
							9425	9					18	8			
02	45640	X	36726	-0-	-8914	-0-	138	1	30361	3	Y	5661	5637	0	17	1	60
							6227	9									
03	50530	X	49718	-0-	-812	-0-	141	1	41117	3	Y	7691	7645	0	36	1	56
							8460	9					14	8			
04	48900	X	36553	-0-	-12347	-0-	425	1	30105	3	Y	5475	5396	0	41	1	73
							6023	9					21	8			
05	50530	X	35054	-0-	-15476	-0-	711	1	28896	3	Y	4952	4868	0	42	1	99
							5447	9					16	8			
06	47610	X	19966	-0-	-27644	-0-	550	1	16411	3	Y	2732	2609	0	88	1	129
							3005	9					5	8			
07	49724	X	33644	-0-	-16080	-0-	704	1	27508	3	Y	4938	4614	1			453
							5432	9									
08	37665	X	32847	-0-	-4818	-0-	727	1	27734	3	Y	3987	4236	1			204
							4386	9									
09	36450	X	29807	-0-	-6643	-0-	962	1	24962	3	Y	3530	3590	1			144
							3883	9									
10	35030	X	27275	-0-	-7755	-0-	945	1	22809	3	Y	3201	3050	1			295
							3521	9									
*11	32550	X	22932	-0-	-9618	-0-	877	1	18958	3	Y	2815	2995	1			115
							3097	9									
12	33635	X	20607	-0-	-13028	-0-	927	1	16764	3	Y	2651	2562	1			204
							2916	9									

TOTAL GAS PROD: 394,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,201

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70463	X	66969	-0-	-3494	-0-	306	1	57498	3	Y	8332	8304	0	1	1	9
							9165	9					28	8			
02	68432	X	60488	-0-	-7944	-0-	247	1	52816	3	Y	6750	6686	0	4	1	28
							7425	9					41	8			
03	96521	X	96521	-0-	-0-	-0-	294	1	85610	3	Y	9652	9592	0	25	1	34
							10617	9					29	8			
04	85565	X	85565	-0-	-0-	-0-	1052	1	74111	3	Y	9456	9346	0	40	1	52
							10402	9					52	8			
05	77231	X	77231	-0-	-0-	-0-	1640	1	67451	3	Y	7400	7296	0	42	1	76
							8140	9					38	8			
06	73320	X	65936	-0-	-7384	-0-	1267	1	58178	3	Y	5901	5809	0	112	1	37
							6491	9					19	8			
07	75764	X	59069	-0-	-16695	-0-	1319	1	51688	3	Y	5511	5355	0	107	1	86
							6062	9									
08	73408	X	51982	-0-	-21426	-0-	1189	1	45636	3	Y	4688	4565	0	143	1	66
							5157	9									
09	71040	X	38927	-0-	-32113	-0-	1293	1	33617	3	Y	3652	3567	0	64	1	87
							4017	9									
10	73408	X	41753	-0-	-31655	-0-	1435	1	34874	3	Y	4949	4826	0	83	1	127
							5444	9									
*11	65910	X	45681	-0-	-20229	-0-	1852	1	40406	3	Y	3112	2957	0	222	1	60
							3423	9									
12	59055	X	45248	-0-	-13807	-0-	2179	1	39468	3	Y	3274	2513	0	700	1	121
							3601	9									

TOTAL GAS PROD: 735,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,677

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78895	X	33932	-0-	-44963	-0-	140	1	26746	3	Y	6405	5678	0	748	1	98
							7046	9					1	8			
02	69552	X	27374	-0-	-42178	-0-	101	1	21968	3	Y	4823	4796	0	4	1	121
							5305	9									
03	62961	X	29026	-0-	-33935	-0-	81	1	23571	3	Y	4885	4824	0	25	1	157
							5374	9									
04	49560	X	27661	-0-	-21899	-0-	318	1	22411	3	Y	4484	4405	0	40	1	196
							4932	9									
05	35805	X	24786	-0-	-11019	-0-	489	1	19901	3	Y	3996	3887	0	42	1	263
							4396	9									
06	32760	X	20696	-0-	-12064	-0-	378	1	16754	3	Y	3240	3212	0	160	1	131
							3564	9									
07	30070	X	23987	-0-	-6083	-0-	501	1	19627	3	Y	3508	903	0	2623	1	113
							3859	9									
08	29047	X	22498	-0-	-6549	-0-	488	1	18568	3	Y	3129	2791	1			451
							3442	9									
09	27660	X	19037	-0-	-8623	-0-	629	1	15247	3	Y	2874	3010	1			315
							3161	9									
10	24800	X	18875	-0-	-5925	-0-	749	1	15002	3	Y	2840	2828	1			327
							3124	9									
*11	23220	X	15143	-0-	-8077	-0-	675	1	11788	3	Y	2436	2355	1			408
							2680	9									
12	23994	X	15926	-0-	-8068	-0-	701	1	12669	3	Y	2324	2471	1			261
							2556	9									

TOTAL GAS PROD: 278,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,944

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		49280	-0-	49280	49280	777 11595	1 9	36908	3	Y	10541	10385	0			156
04	220337	X	171057	-0-	-49280	-0-	1517 37608	1 9	131932	3	Y	34189	33836	0	427	1	82
05	137148	X	137148	-0-	-0-	-0-	377 28636	1 9	108135	3	Y	26033	25730	0	328	1	57
06	125070	X	82915	-0-	-42155	-0-	422 15767	1 9	66726	3	Y	14334	14145	0	178	1	68
07	129239	X	55644	-0-	-73595	-0-	182 10093	1 9	45369	3	Y	9175	9146	0	37	1	60
08	129239	X	42831	-0-	-86408	-0-	255 7622	1 9	34954	3	Y	6929	6927	0			62
09	125070	X	32086	-0-	-92984	-0-	773 5355	1 9	25958	3	Y	4868	4862	0			68
10	129239	X	31237	-0-	-98002	-0-	1002 4874	1 9	25361	3	Y	4431	4431	0	28	1	40
*11	82920	X	24805	-0-	-58115	-0-	1014 3856	1 9	19935	3	Y	3505	3427	1			118
12	55645	X	24668	-0-	-30977	-0-	1004 3791	1 9	19873	3	Y	3446	3326	1			238

TOTAL GAS PROD: 651,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,451

CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		40790	-0-	40790	40790	648 9436	1 9	30706	3	Y	8578	8462	0			116
04	210352	X	169562	-0-	-40790	-0-	1504 38455	1 9	129603	3	Y	34959	34606	0	388	1	81
05	134110	X	134110	-0-	-0-	-0-	364 29189	1 9	104557	3	Y	26535	26231	0	328	1	57
06	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	407 16319	1 9	67723	3	Y	14835	14646	0	178	1	68
07	81034	X	61736	-0-	-19298	-0-	203 10540	1 9	50993	3	Y	9582	9553	0	37	1	60
08	81034	X	48409	-0-	-32625	-0-	293 8448	1 9	39668	3	Y	7680	7679	0			61
09	78420	X	37235	-0-	-41185	-0-	905 5786	1 9	30544	3	Y	5260	5254	0			67
10	81034	X	35122	-0-	-45912	-0-	1133 4704	1 9	29285	3	Y	4276	4275	0	28	1	40
*11	78420	X	27379	-0-	-51041	-0-	1115 4370	1 9	21894	3	Y	3973	3880	1			133
12	61721	X	28190	-0-	-33531	-0-	1141 4462	1 9	22587	3	Y	4056	3910	1			279

TOTAL GAS PROD: 666,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,734

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		32170	-0-	32170	32170	505	1	24239	3	Y	6751	6650	0			101
							7426	9									
04	184768	X	152598	-0-	-32170	-0-	1360	1	116898	3	Y	31218	30865	0	372	1	82
							34340	9									
05	134503	X	134503	-0-	-0-	-0-	363	1	104454	3	Y	26987	26684	0	328	1	57
							29686	9									
06	89764	X	89764	-0-	-0-	-0-	405	1	71431	3	Y	16298	16109	0	178	1	68
							17928	9									
07	81034	X	63709	-0-	-17325	-0-	210	1	51811	3	Y	10625	10595	0	37	1	61
							11688	9									
08	81034	X	49775	-0-	-31259	-0-	298	1	40548	3	Y	8117	8116	0			62
							8929	9									
09	78420	X	37977	-0-	-40443	-0-	909	1	30946	3	Y	5565	5559	0			68
							6122	9									
10	81034	X	34406	-0-	-46628	-0-	1109	1	27884	3	Y	4921	4921	0	28	1	40
							5413	9									
*11	78420	X	27154	-0-	-51266	-0-	1111	1	21833	3	Y	3827	3739	1			128
							4210	9									
12	63705	X	26356	-0-	-37349	-0-	1069	1	21152	3	Y	3759	3628	1			259
							4135	9									

TOTAL GAS PROD: 648,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,068

CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		41043	-0-	41043	41043	704	1	33498	3	Y	6219	6046	0			173
							6841	9									
04	202986	X	161943	-0-	-41043	-0-	1470	1	129853	3	Y	27836	27483	0	444	1	82
							30620	9									
05	112320	X	112320	-0-	-0-	-0-	326	1	92227	3	Y	17970	17636	0	328	1	88
							19767	9									
06	78420	X	77759	-0-	-661	-0-	365	1	65753	3	Y	10583	10394	0	178	1	99
							11641	9									
07	81034	X	55218	-0-	-25816	-0-	185	1	46894	3	Y	7399	7370	0	37	1	91
							8139	9									
08	81034	X	46612	-0-	-34422	-0-	287	1	39681	3	Y	6040	6039	0			92
							6644	9									
09	78420	X	37432	-0-	-40988	-0-	940	1	31127	3	Y	4877	4691	0			278
							5365	9									
10	81034	X	36504	-0-	-44530	-0-	1198	1	30606	3	Y	4273	4103	0	43	1	405
							4700	9									
*11	77760	X	30883	-0-	-46877	-0-	1262	1	24818	3	Y	4366	4625	1			146
							4803	9									
12	55211	X	30858	-0-	-24353	-0-	1253	1	24800	3	Y	4368	4214	1			300
							4805	9									

TOTAL GAS PROD: 630,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,931

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		19231	-0-	19231	19231	295 4617	1 9	14319	3	Y	4197	4084	0			113
04	153630	X	134399	-0-	-19231	-0-	1198 32902	1 9	100299	3	Y	29911	29558	0	383	1	83
05	130826	X	130826	-0-	-0-	-0-	347 28458	1 9	102021	3	Y	25871	25567	0	328	1	59
06	114153	X	114153	-0-	-0-	-0-	388 22812	1 9	90953	3	Y	20738	20549	0	178	1	70
07	81034	X	77851	-0-	-3183	-0-	251 14387	1 9	63213	3	Y	13079	13050	0	37	1	62
08	81034	X	54577	-0-	-26457	-0-	324 10085	1 9	44168	3	Y	9168	9167	0			63
09	78420	X	46819	-0-	-31601	-0-	1174 6765	1 9	38880	3	Y	6150	6144	0			69
10	81034	X	38230	-0-	-42804	-0-	1238 5503	1 9	31489	3	Y	5003	4821	0	29	1	222
*11	78420	X	34551	-0-	-43869	-0-	1415 5392	1 9	27744	3	Y	4902	4959	1			165
12	77841	X	29555	-0-	-48286	-0-	1204 4519	1 9	23832	3	Y	4108	3986	1			287

TOTAL GAS PROD: 680,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,127

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					58
05	14B2 EXT		95259	-0-	95259	95259	232 19889	1 9	75138	3	Y	18081	18026	0	93	1	20
06	199864	X	104605	-0-	-95259	-0-	205 20214	1 9	84186	3	Y	18376	17933	0	390	1	73
07	87079	X	74092	-0-	-12987	-0-	239 13209	1 9	60644	3	Y	12008	11644	0	285	1	152
08	89528	X	54594	-0-	-34934	-0-	195 9368	1 9	45031	3	Y	8516	8469	0	126	1	73
09	104640	X	50122	-0-	-54518	-0-	260 7105	1 9	42757	3	Y	6459	6459	0	61	1	12
10	108097	X	42974	-0-	-65123	-0-	1403 6152	1 9	35419	3	Y	5593	5586	0			19
*11	104610	X	26346	-0-	-78264	-0-	1051 4142	1 9	21153	3	Y	3765	784	0	2867	1	133
12	74090	X	36234	-0-	-37856	-0-	1408 5261	1 9	29565	3	Y	4783	4524	1			392

TOTAL GAS PROD: 484,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	58					58
05	14B2 EXT		98340	-0-	98340	98340		225	1	73522	3	Y	22357	19894	0	1651	1	870
								24593	9									
06	249387	X	151047	-0-	-98340	-0-		199	1	117369	3	Y	30435	29956	0	1245	1	104
								33479	9									
07	122357	X	86353	-0-	-36004	-0-		266	1	66970	3	Y	17379	17014	0	285	1	184
								19117	9									
08	90861	X	60045	-0-	-30816	-0-		204	1	47445	3	Y	11269	11222	0	126	1	105
								12396	9									
09	118410	X	43498	-0-	-74912	-0-		215	1	35586	3	Y	6997	6668	0	70	1	364
								7697	9									
10	122357	X	44632	-0-	-77725	-0-		1416	1	35402	3	Y	7104	6864	0	137	1	467
								7814	9									
*11	118410	X	34204	-0-	-84206	-0-		1354	1	27538	3	Y	4829	51	0	5003	1	242
								5312	9									
12	86366	X	42279	-0-	-44087	-0-		1643	1	34502	3	Y	5576	5323	1			495
								6134	9									

TOTAL GAS PROD: 560,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,004

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		6093	-0-	6093	6093		58	1	4584	3	N	1319	1275	0			44
								1451	9									
05	14B2 EXT		190077	-0-	190077	196170		441	1	144637	3	Y	40908	40908	0	44	1	-0-
								44999	9									
06	341184	X	145014	-0-	-196170	-0-		390	1	111863	3	Y	29783	29322	0	390	1	71
								32761	9									
07	122357	X	98496	-0-	-23861	-0-		304	1	78021	3	Y	18337	17972	0	285	1	151
								20171	9									
08	122357	X	61318	-0-	-61039	-0-		212	1	47796	3	Y	12100	12053	0	126	1	72
								13310	9									
09	118410	X	52477	-0-	-65933	-0-		258	1	42681	3	Y	8671	8671	0	61	1	11
								9538	9									
10	122357	X	40711	-0-	-81646	-0-		1235	1	31533	3	Y	7221	7214	0			18
								7943	9									
*11	118410	X	31947	-0-	-86463	-0-		1277	1	24998	3	Y	5156	5156	0			18
								5672	9									
12	98487	X	32326	-0-	-66161	-0-		1227	1	25812	3	Y	4806	4130	0	625	1	69
								5287	9									

TOTAL GAS PROD: 658,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,301

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		9104	-0-	9104	9104	84	1	6805	3	N	2014	1970	0			44
							2215	9									
05	14B2 EXT		206069	-0-	206069	215173	472	1	156348	3	Y	44772	44772	0	44	1	-0-
							49249	9									
06	374512	X	159339	-0-	-215173	-0-	418	1	124406	3	Y	31377	30916	0	390	1	71
							34515	9									
07	130448	X	109883	-0-	-20565	-0-	320	1	86196	3	Y	21243	20878	0	285	1	151
							23367	9									
08	130448	X	78223	-0-	-52225	-0-	273	1	60942	3	Y	15462	15415	0	126	1	72
							17008	9									
09	126240	X	72989	-0-	-53251	-0-	361	1	60191	3	Y	11306	11306	0	61	1	11
							12437	9									
10	130448	X	50349	-0-	-80099	-0-	1558	1	40183	3	Y	7825	7818	0			18
							8608	9									
*11	126240	X	35060	-0-	-91180	-0-	1393	1	27834	3	Y	5303	5303	0			18
							5833	9									
12	109895	X	33690	-0-	-76205	-0-	1269	1	26692	3	Y	5208	4111	0	1014	1	101
							5729	9									

TOTAL GAS PROD: 754,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,510

CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		9185	-0-	9185	9185	7105	3	2080	9	N	1891	1847	0			44
05	14B2 EXT		200594	-0-	200594	209779	155487	3	45107	9	Y	41006	41006	0	44	1	-0-
06	356761	X	146982	-0-	-209779	-0-	115926	3	31056	9	Y	28233	27772	0	390	1	71
07	124000	X	105349	-0-	-18651	-0-	83659	3	21690	9	Y	19718	19353	0	285	1	151
08	124000	X	74338	-0-	-49662	-0-	59056	3	15282	9	Y	13893	13846	0	126	1	72
09	120000	X	63045	-0-	-56955	-0-	52955	3	10090	9	Y	9173	9173	0	61	1	11
10	124000	X	52959	-0-	-71041	-0-	44746	3	8213	9	Y	7466	7459	0			18
*11	120000	X	36095	-0-	-83905	-0-	30481	3	5614	9	Y	5104	5104	0			18
12	105338	X	36159	-0-	-69179	-0-	30416	3	5743	9	Y	5221	4415	0	745	1	79

TOTAL GAS PROD: 724,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,705

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80259	X	43451	-0-	-36808	-0-	193	1	36216	3	Y	6402	5825	0	509	1	61
							7042	9					17	8			
02	49140	X	33134	-0-	-16006	-0-	130	1	28207	3	Y	4361	4316	0	18	1	67
							4797	9					21	8			
03	54405	X	41813	-0-	-12592	-0-	123	1	35652	3	Y	5489	5446	0	37	1	61
							6038	9					12	8			
04	52650	X	41242	-0-	-11408	-0-	495	1	34913	3	Y	5304	5223	0	41	1	77
							5834	9					24	8			
05	53227	X	42109	-0-	-11118	-0-	869	1	35543	3	Y	5179	5093	0	42	1	101
							5697	9					20	8			
06	41970	X	37840	-0-	-4130	-0-	672	1	32571	3	Y	4179	4125	0	97	1	47
							4597	9					11	8			
07	43090	X	40667	-0-	-2423	-0-	897	1	34648	3	Y	4656	4548	0	96	1	59
							5122	9									
08	43090	X	38337	-0-	-4753	-0-	852	1	32461	3	Y	4567	4477	0	101	1	48
							5024	9									
09	41220	X	30843	-0-	-10377	-0-	1006	1	25647	3	Y	3809	1650	0	2085	1	122
							4190	9									
10	42098	X	29661	-0-	-12437	-0-	1174	1	24641	3	Y	3496	3285	1			333
							3846	9									
*11	39360	X	28942	-0-	-10418	-0-	1359	1	23644	3	Y	3581	3761	1			153
							3939	9									
12	40672	X	16661	-0-	-24011	-0-	794	1	14308	3	Y	1417	1456	1			114
							1559	9									

TOTAL GAS PROD: 424,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,440

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		8745	-0-	8745	8745	83	1	6748	3	N	1740	1696	0			44
							1914	9									
05	14B2 EXT		207633	-0-	207633	216378	496	1	163053	3	Y	40076	40076	0	44	1	-0-
							44084	9									
06	395947	X	179569	-0-	-216378	-0-	439	1	145134	3	Y	30905	30444	0	390	1	71
							33996	9									
07	135193	X	135193	-0-	-0-	-0-	425	1	107816	3	Y	24502	24137	0	285	1	151
							26952	9									
08	124000	X	93865	-0-	-30135	-0-	335	1	75605	3	Y	16295	16248	0	126	1	72
							17925	9									
09	120000	X	92347	-0-	-27653	-0-	459	1	77076	3	Y	13465	13465	0	61	1	11
							14812	9									
10	124000	X	68259	-0-	-55741	-0-	2147	1	54245	3	Y	10788	10781	0			18
							11867	9									
*11	120000	X	42570	-0-	-77430	-0-	1734	1	33837	3	Y	6363	6363	0			18
							6999	9									
12	124000	X	42435	-0-	-81565	-0-	1612	1	33914	3	Y	6281	5463	0	756	1	80
							6909	9									

TOTAL GAS PROD: 870,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,415

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		172622	-0-	172622	172622	489	1	131489	3	Y	36949	36543	0			406
							40644	9									
04	499288	X	326666	-0-	-172622	-0-	1091	1	253709	3	Y	65333	64624	0	925	1	190
							71866	9									
05	220502	X	220502	-0-	-0-	-0-	520	1	175153	3	Y	40754	40234	0	543	1	167
							44829	9									
06	156443	X	156443	-0-	-0-	-0-	292	1	128365	3	Y	25260	25174	0	170	1	83
							27786	9									
07	115324	X	115324	-0-	-0-	-0-	230	1	96853	3	Y	16583	16583	0			83
							18241	9									
08	98917	X	98917	-0-	-0-	-0-	1869	1	81222	3	Y	14387	14371	0			99
							15826	9									
09	78863	X	78863	-0-	-0-	-0-	3008	1	63318	3	Y	11397	9890	0	1346	1	260
							12537	9									
10	76310	X	76310	-0-	-0-	-0-	2554	1	62815	3	Y	9946	5353	0	4490	1	363
							10941	9									
*11	67606	X	67606	-0-	-0-	-0-	2405	1	55316	3	Y	8986	14	0	8765	1	570
							9885	9									
*12	63250	X	63250	-0-	-0-	-0-	2335	1	52355	3	Y	7782	7895	1			379
							8560	9									

TOTAL GAS PROD: 1,376,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 237,377

CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		236116	-0-	236116	236116	687	1	182667	3	Y	47965	47481	0			484
							52762	9									
04	604417	X	368301	-0-	-236116	-0-	1245	1	290852	3	Y	69276	68567	0	1001	1	192
							76204	9									
05	228140	X	228140	-0-	-0-	-0-	544	1	184679	3	Y	39015	38495	0	543	1	169
							42917	9									
06	148453	X	148453	-0-	-0-	-0-	305	1	125162	3	Y	20896	20810	0	170	1	85
							22986	9									
07	112862	X	112862	-0-	-0-	-0-	229	1	95957	3	Y	15160	15159	0			86
							16676	9									
08	87195	X	87195	-0-	-0-	-0-	1641	1	73041	3	Y	11375	11360	0			101
							12513	9									
09	71446	X	71446	-0-	-0-	-0-	2820	1	58254	3	Y	9429	9428	0	66	1	36
							10372	9									
10	64909	X	64909	-0-	-0-	-0-	2161	1	53546	3	Y	8365	6019	0	2178	1	204
							9202	9									
*11	61442	X	61442	-0-	-0-	-0-	2176	1	50115	3	Y	8319	225	0	7778	1	520
							9151	9									
*12	60918	X	60918	-0-	-0-	-0-	2251	1	50463	3	Y	7458	7539	1			364
							8204	9									

TOTAL GAS PROD: 1,439,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 237,258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		189257	-0-	189257	189257	535 44589	1 9	144133	3	Y	40535	40018	0			517
04	489851	X	300594	-0-	-189257	-0-	990 65584	1 9	234020	3	Y	59622	58913	0	1033	1	193
05	173170	X	173170	-0-	-0-	-0-	408 34799	1 9	137963	3	Y	31635	31115	0	543	1	170
06	110035	X	110035	-0-	-0-	-0-	229 18931	1 9	90875	3	Y	17210	17124	0	170	1	86
07	88998	X	88998	-0-	-0-	-0-	179 15354	1 9	73465	3	Y	13958	13957	0			87
08	72526	X	72526	-0-	-0-	-0-	1345 11959	1 9	59222	3	Y	10872	10857	0			102
09	57535	X	57535	-0-	-0-	-0-	2183 9472	1 9	45880	3	Y	8611	7509	0	1002	1	202
10	51348	X	51348	-0-	-0-	-0-	1688 8005	1 9	41655	3	Y	7277	4242	0	2982	1	255
*11	45741	X	45741	-0-	-0-	-0-	1628 6681	1 9	37432	3	Y	6074	10	0	5920	1	399
*12	45761	X	45761	-0-	-0-	-0-	1690 6181	1 9	37890	3	Y	5619	5678	1			275

TOTAL GAS PROD: 1,134,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 201,413

CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		81514	-0-	81514	81514	66922	3	14592	9	Y	13265	12920	0			345
08	14B2 EXT		200178	-0-	200178	281692	271	1	167112	3	Y	29814	29427	0	571	1	161
							32795	9									
09	413917	X	132225	-0-	-281692	-0-	252	1	111412	3	Y	18692	18653	0	105	1	95
							20561	9									
10	96906	X	96906	-0-	-0-	-0-	147	1	82783	3	Y	12705	12674	0	51	1	75
							13976	9									
*11	69060	X	62069	-0-	-6991	-0-	100	1	52663	3	Y	8460	8369	0	96	1	70
							9306	9									
12	71362	X	53844	-0-	-17518	-0-	113	1	46003	3	Y	7025	7013	0	25	1	57
							7728	9									

TOTAL GAS PROD: 626,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,961

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		87065	-0-	87065	87065	135 14362	1 9	72568	3	N	13056	13056	0			-0-
08	14B2 EXT		239260	-0-	239260	326325	324 37833	1 9	201103	3	N	34394	33954	0	258	1	182
09	494733	X	168408	-0-	-326325	-0-	318 24375	1 9	143715	3	N	22159	22120	0	119	1	102
10	165633	X	128224	-0-	-37409	-0-	198 16556	1 9	111470	3	N	15051	15020	0	54	1	79
*11	160290	X	86147	-0-	-74143	-0-	145 11579	1 9	74423	3	N	10526	10395	0	129	1	81
12	165633	X	68898	-0-	-96735	-0-	146 9464	1 9	59288	3	N	8604	8591	0	42	1	52

TOTAL GAS PROD: 778,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,790

GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87543	-0-	87543	87543	136 15498	1 9	71909	3	Y	14089	14002	0			87
08	14B2 EXT		189161	-0-	189161	276704	256 32474	1 9	156431	3	Y	29522	29148	0	306	1	155
09	406864	X	130160	-0-	-276704	-0-	242 18911	1 9	111007	3	Y	17192	17153	0	101	1	93
10	124620	X	99329	-0-	-25291	-0-	153 13463	1 9	85713	3	Y	12239	12208	0	50	1	74
*11	120600	X	63740	-0-	-56860	-0-	107 9162	1 9	54471	3	Y	8329	8188	0	133	1	82
12	124620	X	46956	-0-	-77664	-0-	98 6969	1 9	39889	3	Y	6335	6322	0	45	1	49

TOTAL GAS PROD: 616,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,706

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		60119	-0-	60119	60119	197	1	45380	3	Y	13220	13187	0	25	1	8
							14542	9									
08	SHUT IN		216020	-0-	216020	276139	428	1	168036	3	Y	43233	43233	0	7	1	1
							47556	9									
09	441118	X	164979	-0-	-276139	-0-	797	1	128484	3	Y	32453	32453	0			1
							35698	9									
10	178529	X	115059	-0-	-63470	-0-	474	1	92022	3	Y	20512	20512	0			1
							22563	9									
*11	172770	X	79744	-0-	-93026	-0-	532	1	63801	3	Y	14010	14010	0			1
							15411	9									
12	178529	X	58366	-0-	-120163	-0-	578	1	46854	3	Y	9940	9925	0	12	1	3
							10934	9									

TOTAL GAS PROD: 694,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,368

ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	98310	X	NO RPT	-0-	-98310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	101587	X	NO RPT	-0-	-101587	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	98310	X	NO RPT	-0-	-98310	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	101587	X	NO RPT	-0-	-101587	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		48822	-0-	48822	48822	158	1	35977	3	Y	11534	11510	0	18	1	6
							12687	9									
08	SHUT IN		203671	-0-	203671	252493	394	1	157598	3	Y	41526	41527	0	5	1	-0-
							45679	9									
09	414260	X	161767	-0-	-252493	-0-	764	1	126797	3	Y	31096	31096	0			-0-
							34206	9									
10	143313	X	138799	-0-	-4514	-0-	587	1	109873	3	Y	25763	25763	0			-0-
							28339	9									
*11	138690	X	106689	-0-	-32001	-0-	737	1	84029	3	Y	19930	19930	0			-0-
							21923	9									
12	143313	X	83833	-0-	-59480	-0-	819	1	66328	3	Y	15169	15148	0	17	1	4
							16686	9									

TOTAL GAS PROD: 743,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,018

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		63983	-0-	63983	63983	209	1	48443	3	Y	13937	13920	0	13	1	4
							15331	9									
08	SHUT IN		233242	-0-	233242	297225	460	1	180916	3	Y	47151	47151	0	4	1	-0-
							51866	9									
09	497222	X	199997	-0-	-297225	-0-	945	1	158060	3	Y	37265	37265	0			-0-
							40992	9									
10	190402	X	167256	-0-	-23146	-0-	710	1	132949	3	Y	30543	30543	0			-0-
							33597	9									
*11	184260	X	127640	-0-	-56620	-0-	880	1	100819	3	Y	23583	23583	0			-0-
							25941	9									
12	190402	X	94314	-0-	-96088	-0-	917	1	74352	3	Y	17314	17293	0	17	1	4
							19045	9									

TOTAL GAS PROD: 886,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,793

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		56852	-0-	56852	56852	181	1	41653	3	Y	13653	13587	0	50	1	16
							15018	9									
08	SHUT IN		178059	-0-	178059	234911	341	1	132384	3	Y	41213	41213	0	15	1	1
							45334	9									
09	362373	X	127462	-0-	-234911	-0-	583	1	96884	3	Y	27268	27268	0			1
							29995	9									
10	128774	X	106161	-0-	-22613	-0-	430	1	81232	3	Y	22272	22272	0			1
							24499	9									
*11	124620	X	78522	-0-	-46098	-0-	518	1	60827	3	Y	15615	15615	0			1
							17177	9									
12	128774	X	54317	-0-	-74457	-0-	521	1	42218	3	Y	10525	10430	0	79	1	17
							11578	9									

TOTAL GAS PROD: 601,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,546

ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		53959	-0-	53959	53959	174	1	39856	3	Y	12663	12622	0	31	1	10
							13929	9									
08	SHUT IN		168873	-0-	168873	222832	324	1	129104	3	Y	35859	35859	0	9	1	1
							39445	9									
09	336349	X	113517	-0-	-222832	-0-	536	1	86545	3	Y	24033	24033	0			1
							26436	9									
10	108159	X	84743	-0-	-23416	-0-	339	1	65901	3	Y	16821	16821	0			1
							18503	9									
*11	104670	X	59359	-0-	-45311	-0-	390	1	45936	3	Y	11848	11848	0			1
							13033	9									
12	108159	X	45417	-0-	-62742	-0-	432	1	34974	3	Y	9101	9092	0	8	1	2
							10011	9									

TOTAL GAS PROD: 525,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,325

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 291371 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10267 08/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291372 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12237 08/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIACCIO A-CKODRE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291382 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12234 08/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIACCIO A WELL #: 7H RRCID -> 291426 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10924 08/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	8603	-0-	8603	8603	16 1846	1 9	6741	3	Y	1678	1627	0			51
*11	SHUT IN	176416	-0-	176416	185019	251 44023	1 9	132142	3	Y	40021	39999	0			73
*12	351785 X	166766	-0-	-185019	-0-	267 41434	1 9	125065	3	Y	37667	37504	0	188	1	48

TOTAL GAS PROD: 351,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,366

P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	12735	-0-	12735	12735	23 2831	1 9	9881	3	Y	2574	2523	0			51
*11	SHUT IN	262832	-0-	262832	275567	371 65898	1 9	196563	3	Y	59907	59885	0			73
*12	485610 X	210043	-0-	-275567	-0-	337 52146	1 9	157560	3	Y	47405	47220	0	204	1	54

TOTAL GAS PROD: 485,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,886

P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	9061	-0-	9061	9061	16 2269	1 9	6776	3	Y	2063	2012	0			51
*11	SHUT IN	172361	-0-	172361	181422	239 48668	1 9	123454	3	Y	44244	44222	0			73
*12	361396 X	179974	-0-	-181422	-0-	275 51080	1 9	128619	3	Y	46436	46282	0	181	1	46

TOTAL GAS PROD: 361,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,743

P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	13411	-0-	13411	13411	24 3124	1 9	10263	3	Y	2840	2789	0			51
*11	SHUT IN	194194	-0-	194194	207605	270 52073	1 9	141851	3	Y	47339	47317	0			73
*12	412388 X	204783	-0-	-207605	-0-	318 55658	1 9	148807	3	Y	50598	50441	0	183	1	47

TOTAL GAS PROD: 412,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,777

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291540 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12266 10/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	44962	-0-	44962	44962	195	1	33468	3	Y	10272	10272	0			-0-
						11299	9									
*11	SHUT IN	56370	-0-	56370	101332	352	1	12246	3	Y	39793	39793	0			-0-
						43772	9									
*12	291094 X	189762	-0-	-101332	-0-	330	1	143567	3	Y	41695	41245	0	209	1	241
						45865	9									

TOTAL GAS PROD: 291,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,760

P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 13271 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	SHUT IN	30341	-0-	30341	30341	127	1	21782	3	Y	7665	7168	0			497
						8432	9									
*11	SHUT IN	63334	-0-	63334	93675	344	1	12936	3	Y	45504	45504	0	414	1	83
						50054	9									
12	SHUT IN	199663	-0-	199663	293338	334	1	145299	3	Y	49118	48651	0	285	1	265
						54030	9									

TOTAL GAS PROD: 293,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7339	-0-	7339	602718	375 1304	1 9	5660	2	Y	1185	1174	0			48
02	0	W	6956	-0-	6956	609674	279 894	1 9	5783	2	Y	813	796	0			65
03	0	W	10688	-0-	10688	620362	374 1190	1 9	9124	2	Y	1082	1092	0	2	8	53
04	0	W	11368	-0-	11368	631730	354 1510	1 9	9504	2	Y	1373	1348	0	3	8	75
05	643653	X	11923	-0-	-631730	-0-	417 1551	1 9	9955	2	Y	1410	1420	0	3	8	62
06	10350	X	2489	-0-	-7861	-0-	314 837	1 9	1338	2	Y	761	771	0	1	8	51
07	11749	X	3277	-0-	-8472	-0-	351 811	1 9	2115	2	Y	737	737	0	1	8	50
08	11935	X	4520	-0-	-7415	-0-	415 738	1 9	3367	2	Y	671	682	0	1	8	38
09	11550	X	6862	-0-	-4688	-0-	390 1018	1 9	5454	2	Y	925	910	0	2	8	51
10	11935	X	7203	-0-	-4732	-0-	477 888	1 9	5838	2	Y	807	786	0	1	8	71
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	613 1049	1 9	4231	2	Y	954	923	0	1	8	101
*12	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	567 2153	1 9	9258	2	Y	1957	2002	0	4	8	52

TOTAL GAS PROD: 90,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,675

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10869	-0-	10869	550505	397 2384	1 9	8088	2	Y	2167	2147	0			88
02	0	W	9193	-0-	9193	559698	280 1632	1 9	7281	2	Y	1484	1453	0			119
03	0	W	11221	-0-	11221	570919	435 1620	1 9	9166	2	Y	1473	1516	0	4	8	72
04	0	W	9406	-0-	9406	580325	387 1484	1 9	7535	2	Y	1349	1343	0	4	8	74
05	590159	X	9834	-0-	-580325	-0-	400 1524	1 9	7910	2	Y	1385	1394	0	4	8	61
06	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	347 1132	1 9	9487	2	Y	1029	1018	0	4	8	68
07	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	388 1174	1 9	11630	2	Y	1067	1057	0	5	8	73
08	11222	X	7945	-0-	-3277	-0-	321 1110	1 9	6514	2	Y	1009	1021	0	4	8	57
09	10980	X	3214	-0-	-7766	-0-	346 1209	1 9	1659	2	Y	1099	1090	0	5	8	61
10	13206	X	3294	-0-	-9912	-0-	468 1318	1 9	1508	2	Y	1198	1148	0	6	8	105
11	12780	X	1709	-0-	-11071	-0-	295 718	1 9	696	2	Y	653	687	0	2	8	69
12	13206	X	5759	-0-	-7447	-0-	413 876	1 9	4470	2	Y	796	843	0	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 96,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,709

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	585054					Y	-0-					-0-
04	0	W	1974	-0-	1974	587028	152 481	1 9	1341	2	Y	437	409	0	4	8	24
05	591101	X	4073	-0-	-587028	-0-	391 1298	1 9	2384	2	Y	1180	1148	0	4	8	52
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	357 1357	1 9	2647	2	Y	1234	1200	0	4	8	82
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	364 1249	1 9	3248	2	Y	1135	1135	0	5	8	77
08	4061	X	3092	-0-	-969	-0-	356 987	1 9	1749	2	Y	897	920	0	3	8	51
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	361 873	1 9	4373	2	Y	794	797	0	4	8	44
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	396 963	1 9	4785	2	Y	875	838	0	5	8	76
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	597 645	1 9	3632	2	Y	586	597	0	3	8	62
*12	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	574 1258	1 9	7867	2	Y	1144	1166	0	10	8	30

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,282

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11466	-0-	11466	538606	422 2083	1 9	8961	2	Y	1894	1877	0			77
02	0	W	8178	-0-	8178	546784	282 1485	1 9	6411	2	Y	1350	1319	0			108
03	0	W	10411	-0-	10411	557195	429 1789	1 9	8193	2	Y	1626	1653	0	2	8	79
04	0	W	4853	-0-	4853	562048	365 1280	1 9	3208	2	Y	1164	1177	0	2	8	64
05	565920	X	3872	-0-	-562048	-0-	359 1129	1 9	2384	2	Y	1026	1042	0	3	8	45
06	11100	X	4207	-0-	-6893	-0-	293 1179	1 9	2735	2	Y	1072	1043	0	3	8	71
07	10416	X	6439	-0-	-3977	-0-	319 1177	1 9	4943	2	Y	1070	1064	0	4	8	73
08	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	309 1013	1 9	5855	2	Y	921	939	0	3	8	52
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	347 997	1 9	5084	2	Y	906	906	0	2	8	50
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	507 1207	1 9	5089	2	Y	1097	1048	0	3	8	96
11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	589 4094	1 9	4726	2	Y	3722	3415	0	8	8	395
*12	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	503 8625	1 9	10645	2	Y	7841	7998	0	30	8	208

TOTAL GAS PROD: 99,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,689

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12475	-0-	12475	590546	405 2786	1 9	9284	2	Y	2533	2512	0			103
02	0	W	11017	-0-	11017	601563	274 2417	1 9	8326	2	Y	2197	2124	0			176
03	0	W	14263	-0-	14263	615826	444 2883	1 9	10936	2	Y	2621	2663	0	6	8	128
04	0	W	13198	-0-	13198	629024	398 2801	1 9	9999	2	Y	2546	2531	0	4	8	139
05	641530	X	12506	-0-	-629024	-0-	413 2638	1 9	9455	2	Y	2398	2428	0	4	8	105
06	13800	X	11565	-0-	-2235	-0-	319 2570	1 9	8676	2	Y	2336	2282	0	4	8	155
07	14260	X	9487	-0-	-4773	-0-	297 2346	1 9	6844	2	Y	2133	2137	0	5	8	146
08	14260	X	8862	-0-	-5398	-0-	309 2156	1 9	6397	2	Y	1960	1991	0	4	8	111
09	13200	X	5601	-0-	-7599	-0-	223 1517	1 9	3861	2	Y	1379	1410	0	3	8	77
10	12493	X	3713	-0-	-8780	-0-	108 1097	1 9	2508	2	Y	997	985	0	2	8	87
11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
12	9486	X	283	-0-	-9203	-0-	257	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,100

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10522	-0-	10522	538462	393 2406	1 9	7723	2	Y	2187	2169	0			89
02	0	W	8319	-0-	8319	546781	294 1641	1 9	6384	2	Y	1492	1462	0			119
03	0	W	10644	-0-	10644	557425	439 1957	1 9	8248	2	Y	1779	1810	0	1	8	87
04	0	W	9932	-0-	9932	567357	400 1920	1 9	7612	2	Y	1745	1735	0	1	8	96
05	577209	X	9852	-0-	-567357	-0-	417 1704	1 9	7731	2	Y	1549	1576	0	1	8	68
06	10290	X	9624	-0-	-666	-0-	339 1674	1 9	7611	2	Y	1522	1488	0	1	8	101
07	10633	X	5105	-0-	-5528	-0-	340 1518	1 9	3247	2	Y	1380	1386	0	1	8	94
08	10633	X	9067	-0-	-1566	-0-	380 2033	1 9	6654	2	Y	1848	1833	0	4	8	105
09	9930	X	6848	-0-	-3082	-0-	321 1673	1 9	4854	2	Y	1521	1539	0	3	8	84
10	9951	X	1882	-0-	-8069	-0-	189 442	1 9	1251	2	Y	402	450	0	1	8	35
11	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	9052	X	1209	-0-	-7843	-0-	15 376	1 9	818	2	Y	342	332	0	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 83,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,767

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	195	1	64	2	Y	493	651	0	18	8	19
							542	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	181	1	2003	2	Y	1247	1164	0	2	8	100
							1372	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	329	1	1527	2	Y	1625	1645	0	1	8	79
							1788	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	306	1	2736	2	Y	1522	1517	0	1	8	83
							1674	9									
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	333	1	2769	2	Y	1463	1481	0	1	8	64
							1609	9									
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	751	2	Y	364	404	0			24
							400	9									
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	273	1	2508	2	Y	1047	998	0	1	8	72
							1152	9									
08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	357	1	4264	2	Y	1221	1223	0	1	8	69
							1343	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	318	1	4096	2	Y	1114	1121	0			62
							1225	9									
10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	188	1	2072	2	Y	715	714	0			63
							787	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
*12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	24	1	2926	2	Y	1322	1286	0	1	8	35
							1454	9									

TOTAL GAS PROD: 41,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,133

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	238	1	8891	2	Y	2380	2526	0			96
							2618	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	107	1	2595	2	Y	1293	1286	0			103
							1422	9									
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	162	1	2380	2	Y	2184	2179	0	1	8	107
							2402	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	106	1	1893	2	Y	1221	1260	0	1	8	67
							1343	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	288	1	1967	2	Y	1281	1291	0	1	8	56
							1409	9									
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	294	1	3009	2	Y	1459	1417	0	1	8	97
							1605	9									
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	302	1	4899	2	Y	1809	1780	0	2	8	124
							1990	9									
08	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	295	1	4010	2	Y	1407	1450	0	1	8	80
							1548	9									
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	235	1	4004	2	Y	1025	1047	0	1	8	57
							1128	9									
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	143	1	1961	2	Y	637	637	0	1	8	56
							701	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
*12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	13	1	1610	2	Y	3709	3594	0	17	8	98
							4080	9									

TOTAL GAS PROD: 59,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,405

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153915	X	1976	-0-	-151939	-0-	244	1	1164	2	Y	516	493	0	8	8	43
							568	9									
02	139020	X	1471	-0-	-137549	-0-	193	1	842	2	Y	396	370	0	6	8	63
							436	9									
03	153915	X	2361	-0-	-151554	-0-	161	1	1552	2	Y	589	569	0	9	8	74
							648	9									
04	148950	X	2351	-0-	-146599	-0-	221	1	1389	2	Y	674	636	0	7	8	105
							741	9									
05	153915	X	2035	-0-	-151880	-0-	398	1	1144	2	Y	446	471	0	6	8	74
							2	4	491	9							
06	148950	X	2190	-0-	-146760	-0-	298	1	1413	2	Y	435	461	0	9	8	39
							479	9									
07	153915	X	2188	-0-	-151727	-0-	296	1	1330	2	Y	511	480	0	10	8	60
							562	9									
08	153915	X	2380	-0-	-151535	-0-	318	1	1578	2	Y	440	451	0	1	8	48
							484	9									
09	148950	X	2077	-0-	-146873	-0-	268	1	1337	2	Y	429	412	0	1	8	64
							472	9									
*10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	193	1	1382	2	Y	427	426	0	1	8	64
							470	9									
*11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	148	1	1331	2	Y	584	571	0	1	8	76
							642	9									
*12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	124	1	1232	2	Y	505	531	0	1	8	49
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,952

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52793	X	5088	-0-	-47705	-0-	327	1	3954	2	Y	734	721	0			63
							807	9									
02	47684	X	3844	-0-	-43840	-0-	225	1	3049	2	Y	518	497	0			84
							570	9									
03	52793	X	5212	-0-	-47581	-0-	273	1	3952	2	Y	896	866	0			114
							1	4	986	9							
04	51090	X	4875	-0-	-46215	-0-	334	1	3641	2	Y	818	803	0			129
							900	9									
05	52793	X	4505	-0-	-48288	-0-	475	1	3280	2	Y	679	694	0			114
							3	4	747	9							
06	51090	X	4831	-0-	-46259	-0-	406	1	3680	2	Y	677	730	0			61
							745	9									
07	52793	X	4470	-0-	-48323	-0-	366	1	3372	2	Y	665	646	0			80
							732	9									
08	52793	X	4782	-0-	-48011	-0-	382	1	3640	2	Y	691	695	0	1	8	75
							760	9									
09	51090	X	4130	-0-	-46960	-0-	322	1	3059	2	Y	681	653	0	1	8	102
							749	9									
10	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	439	1	2993	2	Y	702	698	0	1	8	105
							772	9									
11	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	468	1	3153	2	Y	666	683	0	1	8	87
							733	9									
12	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	358	1	3270	2	Y	656	679	0	1	8	63
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 54,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,383

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	2624	-0-	-74008	-0-	264 659	1 9	1701	2	Y	599	601	0			51
02	69216	X	2120	-0-	-67096	-0-	246 520	1 9	1354	2	Y	473	448	0			76
03	76632	X	3037	-0-	-73595	-0-	198 754	1 9	2085	2	Y	685	674	0			87
04	74160	X	3116	-0-	-71044	-0-	265 746	1 9	2105	2	Y	678	658	0			107
05	76632	X	2703	-0-	-73929	-0-	429 2	1 4	1647 625	2 9	Y	568	580	0			95
06	74160	X	2922	-0-	-71238	-0-	285 633	1 9	2004	2	Y	575	618	0			52
07	76632	X	2951	-0-	-73681	-0-	325 622	1 9	2004	2	Y	565	549	0			68
08	76632	X	2336	-0-	-74296	-0-	322 534	1 9	1480	2	Y	485	499	0	1	8	53
09	74160	X	2552	-0-	-71608	-0-	369 569	1 9	1614	2	Y	517	492	0	1	8	77
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	402 578	1 9	1761	2	Y	525	522	0	1	8	79
11	2250	X	2154	-0-	-96	-0-	212 598	1 9	1344	2	Y	544	551	0	1	8	71
12	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	169 688	1 9	1376	2	Y	625	635	0	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 31,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,839

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	404 1079	1 9	3219	2	Y	981	960	0			84
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	334 877	1 9	3298	2	Y	797	752	0			129
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	417 1	1 4	3136 1079	2 9	Y	981	985	0			125
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	513 684	1 9	2900	2	Y	622	649	0			98
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	736 4	1 4	2485 729	2 9	Y	663	650	0			111
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	441 713	1 9	2959	2	Y	648	700	0			59
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	271 784	1 9	2809	2	Y	713	687	0			85
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	244 812	1 9	2975	2	Y	738	741	0	2	8	80
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	276 770	1 9	2589	2	Y	700	673	0	2	8	105
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	398 816	1 9	2578	2	Y	742	735	0	1	8	111
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	334 820	1 9	2393	2	Y	745	757	0	2	8	97
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	264 777	1 9	2357	2	Y	706	734	0	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 48,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,036

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	19558	-0-	-14263	-0-	18141	3	1417	9	Y	1288	1131	0			355
02	35168	X	11182	-0-	-23986	-0-	10060	3	1122	9	Y	1020	948	0			427
03	36766	X	6967	-0-	-29799	-0-	5580	3	1387	9	Y	1261	1315	0			373
04	35580	X	5807	-0-	-29773	-0-	4640	3	1167	9	Y	1061	1149	0			285
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	7478	3	1210	9	Y	1100	1146	1			239
06	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	20755	3	1065	9	Y	968	923	1			284
07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	18650	3	1192	9	Y	1084	945	1			423
08	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	16502	3	1054	9	Y	958	1143	1			238
09	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	21176	3	1037	9	Y	943	755	1			426
10	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	22832	3	930	9	Y	845	948	1			323
11	28242	X	28242	-0-	-0-	-0-	27152	3	1090	9	Y	991	1147	1			167
*12	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	2338	1	35225	3	Y	1031	971	1			227
							103	4	1134	9							

TOTAL GAS PROD: 224,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,550

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39759	X	39759	-0-	-0-	-0-	35066	3	4693	9	Y	4266	4372	0	410
02	27272	X	21206	-0-	-6066	-0-	18225	3	2981	9	Y	2710	2474	0	646
03	30194	X	29842	-0-	-352	-0-	26476	3	3366	9	Y	3060	3029	0	677
04	38490	X	23214	-0-	-15276	-0-	19944	3	3270	9	Y	2973	3032	0	618
05	39773	X	19815	-0-	-19958	-0-	16462	3	3353	9	Y	3048	3440	1	226
06	38490	X	14334	-0-	-24156	-0-	11923	3	2411	9	Y	2192	2136	1	282
07	29853	X	13052	-0-	-16801	-0-	12509	3	543	9	Y	494	571	1	205
08	28112	X	28112	-0-	-0-	-0-	26382	3	1730	9	Y	1573	1638	1	140
09	32658	X	32658	-0-	-0-	-0-	29046	3	3612	9	Y	3284	2981	1	443
10	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	28703	3	3232	9	Y	2938	3025	1	356
11	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	26461	3	2734	9	Y	2485	2481	1	360
*12	30531	X	30531	-0-	-0-	-0-	3818	1	22888	3	Y	2104	2239	1	225
							1511	4	2314	9					

TOTAL GAS PROD: 313,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,127

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	635	1	6050	3	Y	757	739	0	18
							10	4	833	9					
02	4368	X	4342	-0-	-26	-0-	575	1	3059	3	Y	635	646	0	7
							9	4	699	9					
03	4805	X	1703	-0-	-3102	-0-	291	1	815	3	Y	542	541	0	8
							1	4	596	9					
04	7290	X	1042	-0-	-6248	-0-	103	1	263	3	Y	614	611	0	11
							1	4	675	9					
05	7533	X	2137	-0-	-5396	-0-	209	1	1332	3	Y	540	545	0	6
							2	4	594	9					
06	7290	X	1049	-0-	-6241	-0-	366	1	232	3	Y	405	407	0	4
							5	4	446	9					
07	4805	X	2078	-0-	-2727	-0-	402	1	1031	3	Y	573	572	0	5
							15	4	630	9					
08	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	190	1	1090	3	Y	561	552	0	14
							6	4	617	9					
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	351	1	1536	3	Y	381	388	0	7
							20	4	419	9					
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	377	1	1948	3	Y	543	538	0	12
							6	4	597	9					
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	3	Y	364	366	0	10
							4	4	400	9					
12	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	326	1	1606	3	Y	424	423	0	11
							4	4	466	9					

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,339

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1247	-0-	-1760	-0-	153	1	1091	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	2716	X	774	-0-	-1942	-0-	122	1	519	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	558	1	5161	3	Y	811	801	0			11
							2	4	892	9							
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	543	1	4021	3	Y	595	595	0			11
							3	4	655	9							
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	565	1	3657	3	Y	535	540	0			6
							5	4	589	9							
06	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	667	1	13250	3	Y	530	531	0			5
							9	4	583	9							
07	6603	X	3357	-0-	-3246	-0-	288	1	2628	3	Y	391	392	0			4
							11	4	430	9							
08	6603	X	4893	-0-	-1710	-0-	376	1	3988	3	Y	471	463	0			12
							11	4	518	9							
09	14520	X	4392	-0-	-10128	-0-	366	1	3513	3	Y	447	451	0			8
							21	4	492	9							
10	15004	X	4812	-0-	-10192	-0-	414	1	3801	3	Y	536	532	0			12
							7	4	590	9							
11	14520	X	3939	-0-	-10581	-0-	275	1	3047	3	Y	557	554	0			15
							4	4	613	9							
12	4898	X	3491	-0-	-1407	-0-	234	1	2731	3	Y	475	478	0			12
							3	4	523	9							

TOTAL GAS PROD: 58,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,468

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	225	1		400
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				400
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-				400
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-				400
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-				400
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				400
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				400
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				400
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				400
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	43	1		357
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				357
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				357

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138					210
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			188
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	143	1			255
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					255
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 1 1	1 9	62	4	Y	1					256
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	148	4	Y	7					263
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					263
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	217					480
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					480
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					480
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			429
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					429
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					471

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	57	78	1			139
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					139
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					139
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					139
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					146
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	267 4	1 4	2794 1037	3 9	Y	943	958	0			23
02	2996	X	1224	-0-	-1772	-0-	224 4	1 4	43 953	3 9	Y	866	879	0			10
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	396 1	1 4	2729 1271	3 9	Y	1155	1149	0			16
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	312 2	1 4	2123 1057	3 9	Y	961	960	0			17
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	293 2	1 4	2128 961	3 9	Y	874	882	0			9
06	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	316 4	1 4	2001 653	3 9	Y	594	597	0			6
07	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	326 12	1 4	2130 660	3 9	Y	600	600	0			6
08	4402	X	3760	-0-	-642	-0-	343 10	1 4	2458 949	3 9	Y	863	847	0			22
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	355 20	1 4	2220 1331	3 9	Y	1210	1211	0			21
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	399 6	1 4	2290 990	3 9	Y	900	901	0			20
11	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	383 6	1 4	2007 529	3 9	Y	481	488	0			13
12	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	324 4	1 4	2000 464	3 9	Y	422	424	0			11

TOTAL GAS PROD: 39,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,869

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	595	1	342	3	Y	468	460	0			11
							9	4	515	9							
02	1456	X	523	-0-	-933	-0-	238	1	30	3	Y	228	236	0			3
							4	4	251	9							
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	300	1	1457	3	Y	342	340	0			5
							1	4	376	9							
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	631	1	2573	3	Y	43	47	0			1
							4	4	47	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	672	1	2163	3	Y	740	733	0			8
							6	4	814	9							
06	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	518	1	905	3	Y	519	522	0			5
							7	4	571	9							
07	3379	X	1197	-0-	-2182	-0-	583	1	346	3	Y	224	227	0			2
							22	4	246	9							
08	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	706	1	1899	3	Y	343	336	0			9
							21	4	377	9							
09	3570	X	2621	-0-	-949	-0-	688	1	1388	3	Y	459	460	0			8
							40	4	505	9							
10	3689	X	719	-0-	-2970	-0-	294	1	299	3	Y	110	116	0			2
							5	4	121	9							
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	367	1	2592	3	Y	398	388	0			10
							6	4	438	9							
02	3388	X	2461	-0-	-927	-0-	412	1	1833	3	Y	191	199	0			2
							6	4	210	9							
03	3751	X	1966	-0-	-1785	-0-	394	1	1200	3	Y	337	334	0			5
							1	4	371	9							
04	3630	X	480	-0-	-3150	-0-	157	1	2	3	Y	291	291	0			5
							1	4	320	9							
05	3410	X	916	-0-	-2494	-0-	251	1	270	3	Y	357	358	0			4
							2	4	393	9							
06	3300	X	1834	-0-	-1466	-0-	197	1	1338	3	Y	269	270	0			3
							3	4	296	9							
07	2728	X	1696	-0-	-1032	-0-	168	1	1256	3	Y	242	243	0			2
							6	4	266	9							
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	395	1	1357	3	Y	199	196	0			5
							12	4	219	9							
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	537	1	1450	3	Y	146	148	0			3
							31	4	161	9							
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	596	1	1208	3	Y	326	322	0			7
							9	4	359	9							
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	595	1	1370	3	Y	286	285	0			8
							9	4	315	9							
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	596	1	1381	3	Y	265	266	0			7
							7	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 23,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	608	1	7006	3	Y	414	404	0			10
						9	4	455	9							
02	6748 X	4718	-0-	-2030	-0-	460	1	3622	3	Y	572	575	0			7
						7	4	629	9							
03	7471 X	4913	-0-	-2558	-0-	375	1	4045	3	Y	447	448	0			6
						1	4	492	9							
04	7830 X	4361	-0-	-3469	-0-	220	1	3565	3	Y	523	520	0			9
						1	4	575	9							
05	8091 X	4276	-0-	-3815	-0-	223	1	3497	3	Y	504	508	0			5
						2	4	554	9							
06	7830 X	3972	-0-	-3858	-0-	213	1	3244	3	Y	465	466	0			4
						3	4	512	9							
07	5239 X	4350	-0-	-889	-0-	220	1	3562	3	Y	509	508	0			5
						8	4	560	9							
08	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	230	1	3875	3	Y	522	514	0			13
						7	4	574	9							
09	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	241	1	3573	3	Y	496	500	0			9
						14	4	546	9							
10	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	298	1	3910	3	Y	457	456	0			10
						5	4	503	9							
11	4530 X	3915	-0-	-615	-0-	245	1	3157	3	Y	463	460	0			13
						4	4	509	9							
12	4681 X	4240	-0-	-441	-0-	253	1	3426	3	Y	507	507	0			13
						3	4	558	9							

TOTAL GAS PROD: 56,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	607	1	1082	3	Y	403	395	0			15
							100	4	443	9							
02	1568	X	1151	-0-	-417	-0-	481	1	273	3	Y	289	291	0			13
							79	4	318	9							
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	851	1	559	3	Y	665	660	0			18
							120	4	732	9							
04	2160	X	1139	-0-	-1021	-0-	669	1	45	3	Y	287	290	0			15
							109	4	316	9							
05	2232	X	1424	-0-	-808	-0-	779	1	262	3	Y	285	284	0			16
							69	4	314	9							
06	2190	X	1103	-0-	-1087	-0-	692	1	200	3	Y	172	179	0			9
							22	4	189	9							
07	2263	X	1242	-0-	-1021	-0-	304	1	597	3	Y	257	255	0			11
							58	4	283	9							
08	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	381	1	1362	3	Y	417	407	0			21
							19	4	459	9							
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	771	1	3702	3	Y	532	525	0			28
							47	4	585	9							
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1303	1	978	3	Y	611	606	0			33
							44	4	672	9							
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	1252	1	612	3	Y	415	428	0			20
							54	4	457	9							
12	4185	X	1614	-0-	-2571	-0-	663	1	505	3	Y	365	367	0			18
							44	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,698

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3087	-0-	-1067	-0-	335	1	2223	3	Y	476	483	0			12
							5	4	524	9							
02	3556	X	2992	-0-	-564	-0-	348	1	2408	3	Y	210	220	0			2
							5	4	231	9							
03	3751	X	2054	-0-	-1697	-0-	407	1	1259	3	Y	352	349	0			5
							1	4	387	9							
04	3360	X	2404	-0-	-956	-0-	418	1	1425	3	Y	507	503	0			9
							3	4	558	9							
05	3472	X	1287	-0-	-2185	-0-	193	1	644	3	Y	407	412	0			4
							2	4	448	9							
06	3210	X	1296	-0-	-1914	-0-	201	1	628	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
07	3317	X	546	-0-	-2771	-0-	91	1	244	3	Y	189	191	0			2
							3	4	208	9							
08	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	224	1	1542	3	Y	72	72	0			2
							7	4	79	9							
09	2400	X	972	-0-	-1428	-0-	223	1	267	3	Y	426	420	0			8
							13	4	469	9							
10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	295	1	815	3	Y	600	595	0			13
							5	4	660	9							
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	273	1	1726	3	Y	763	755	0			21
							4	4	839	9							
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	353	1	2582	3	Y	800	801	0			20
							4	4	880	9							

TOTAL GAS PROD: 24,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2375	-0-	-911	-0-	256	1	1722	3	Y	357	359	0			9
							4	4	393	9							
02	2380	X	607	-0-	-1773	-0-	101	1	380	3	Y	113	121	0			1
							2	4	124	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	462	1	2945	3	Y	620	612	0			9
							2	4	682	9							
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	440	1	2126	3	Y	495	495	0			9
							3	4	545	9							
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	338	1	1772	3	Y	323	329	0			3
							3	4	355	9							
06	3960	X	1006	-0-	-2954	-0-	347	1	431	3	Y	203	204	0			2
							5	4	223	9							
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	583	1	2295	3	Y	591	587	0			6
							22	4	650	9							
08	4092	X	2246	-0-	-1846	-0-	762	1	889	3	Y	520	513	0			13
							23	4	572	9							
09	3120	X	1518	-0-	-1602	-0-	728	1	340	3	Y	371	377	0			7
							42	4	408	9							
10	3565	X	2008	-0-	-1557	-0-	785	1	305	3	Y	824	813	0			18
							12	4	906	9							
11	3450	X	2311	-0-	-1139	-0-	618	1	1245	3	Y	399	406	0			11
							9	4	439	9							
12	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	826	1	1705	3	Y	484	483	0			12
							10	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 28,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,300

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		85	-0-	85	85	45	1	39	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-					-0-
08	85	N	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	21	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	318	1	3029	3	Y	601	586	0			15
							5	4	661	9							
02	8848	X	2384	-0-	-6464	-0-	558	1	1439	3	Y	344	355	0			4
							9	4	378	9							
03	9796	X	6220	-0-	-3576	-0-	784	1	4716	3	Y	652	647	0			9
							3	4	717	9							
04	9480	X	6042	-0-	-3438	-0-	683	1	4332	3	Y	930	922	0			17
							4	4	1023	9							
05	3999	X	1874	-0-	-2125	-0-	363	1	679	3	Y	754	763	0			8
							3	4	829	9							
06	6030	X	2516	-0-	-3514	-0-	403	1	1405	3	Y	639	641	0			6
							5	4	703	9							
07	6231	X	3176	-0-	-3055	-0-	311	1	2074	3	Y	708	707	0			7
							12	4	779	9							
08	6231	X	3503	-0-	-2728	-0-	239	1	2454	3	Y	730	718	0			19
							7	4	803	9							
09	6030	X	2997	-0-	-3033	-0-	251	1	1955	3	Y	706	713	0			12
							14	4	777	9							
10	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	275	1	1966	3	Y	753	749	0			16
							4	4	828	9							
11	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	259	1	2102	3	Y	761	756	0			21
							4	4	837	9							
*12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	260	1	2428	3	Y	849	848	0			22
							3	4	934	9							

TOTAL GAS PROD: 42,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,427

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	696	-0-	-3272	-0-	202	1	28	3	Y	421	411	0			10
							3	4	463	9							
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	125	1	2	4	Y	470	475	0			5
							517	9									
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	299	1	4	3	Y	620	616	0			9
							1	4	682	9							
04	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	342	1	126	3	Y	804	798	0			15
							2	4	884	9							
05	3100	N	3207	-0-	107	107	112	1	831	3	Y	2057	2050	0			22
							1	4	2263	9							
06	1322	N	1215	-0-	-107	-0-	226	1	3	3	Y	894	907	0			9
							3	4	983	9							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	126	1	1	3	Y	694	696	0			7
							5	4	763	9							
08	3224	X	701	-0-	-2523	-0-	184	1	8	3	Y	458	453	0			12
							5	4	504	9							
09	3120	X	684	-0-	-2436	-0-	172	1	4	3	Y	453	457	0			8
							10	4	498	9							
10	3224	X	774	-0-	-2450	-0-	227	1	12	3	Y	483	480	0			11
							4	4	531	9							
11	1230	X	707	-0-	-523	-0-	216	1	3	4	Y	444	443	0			12
							488	9									
12	899	X	786	-0-	-113	-0-	236	1	26	3	Y	474	474	0			12
							3	4	521	9							

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,272

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-		515	1	5517	3	Y	1259	1228	0			31
								8	4	1385	9							
02	5824	X	5725	-0-	-99	-0-		478	1	4355	3	Y	804	826	0			9
								8	4	884	9							
03	6448	X	4403	-0-	-2045	-0-		398	1	3288	3	Y	651	651	0			9
								1	4	716	9							
04	7200	X	5438	-0-	-1762	-0-		371	1	4190	3	Y	795	790	0			14
								2	4	875	9							
05	7440	X	5458	-0-	-1982	-0-		386	1	4102	3	Y	879	884	0			9
								3	4	967	9							
06	7200	X	5165	-0-	-2035	-0-		381	1	3801	3	Y	889	889	0			9
								5	4	978	9							
07	6324	X	5960	-0-	-364	-0-		292	1	4572	3	Y	986	986	0			9
								11	4	1085	9							
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-		296	1	4974	3	Y	1014	997	0			26
								9	4	1115	9							
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-		314	1	4552	3	Y	1003	1011	0			18
								18	4	1103	9							
10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-		377	1	4513	3	Y	979	976	0			21
								6	4	1077	9							
11	6180	X	5315	-0-	-865	-0-		382	1	3909	3	Y	925	921	0			25
								6	4	1018	9							
12	6386	X	5591	-0-	-795	-0-		365	1	4120	3	Y	1002	1001	0			26
								4	4	1102	9							

TOTAL GAS PROD: 68,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,186

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		492	-0-	492	2123		397	1	3	3	Y	78	84	0			2
								6	4	86	9							
02	2419	X	296	-0-	-2123	-0-		274	1	4	4	Y	16	18	0			-0-
								18	9									
03	868	X	693	-0-	-175	-0-		508	1	56	3	Y	115	113	0			2
								2	4	127	9							
04	840	X	634	-0-	-206	-0-		427	1	27	3	Y	161	160	0			3
								3	4	177	9							
05	868	X	267	-0-	-601	-0-		112	1	1	4	Y	140	142	0			1
								154	9									
06	660	X	151	-0-	-509	-0-		147	1	1	3	Y	1	2	0			-0-
								2	4	1	9							
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-		413	1	118	3	Y	137	133	0			4
								12	4	151	9							
09	892	X	892	-0-	-0-	-0-		662	1	5	3	Y	170	171	0			3
								38	4	187	9							
10	758	X	758	-0-	-0-	-0-		645	1	22	3	Y	74	75	0			2
								10	4	81	9							
11	660	X	137	-0-	-523	-0-		1	1	13	3	Y	112	111	0			3
								123	9									
12	930	X	608	-0-	-322	-0-		181	1	235	3	Y	173	172	0			4
								2	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 5,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6483	-0-	-616	-0-	536	1	4369	3	Y	1152	953	1			259
							311	4	1267	9							
02	3892	X	3639	-0-	-253	-0-	325	1	2637	3	Y	433	325	1			367
							201	4	476	9							
03	3751	X	1328	-0-	-2423	-0-	1299	3	29	4	Y	-0-	367	1			-0-
04	6270	X	429	-0-	-5841	-0-	156	1	254	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	6479	X	317	-0-	-6162	-0-	251	1	15	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	762	1	8108	3	Y	-0-					-0-
							200	4									
07	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	364	1	5908	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	340	1	5460	3	Y	43	27	1			16
							86	4	47	9							
*09	9060	X	1059	-0-	-8001	-0-	64	1	845	3	Y	128	133	1			11
							9	4	141	9							
10	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	-0-					-0-
12	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,756

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	31	1	18	4	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	84	1	52	4	Y	28	4	1			24
							31	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	4	7	9	Y	6	26	1			4
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	102	1	1154	3	Y	29	22	1			11
							12	4	32	9							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	776	1	4337	3	Y	652	589	1			147
							450	4	717	9							
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	373	1	2074	3	Y	570	234	1			483
							231	4	627	9							
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2418	3	58	4	Y	546	669	1			360
							601	9									
04	6090	X	2800	-0-	-3290	-0-	221	1	1981	3	Y	519	688	1			191
							27	4	571	9							
05	6293	X	3011	-0-	-3282	-0-	567	1	1846	3	Y	438	491	1			138
							116	4	482	9							
06	6090	X	3665	-0-	-2425	-0-	581	1	2277	3	Y	595	538	1			195
							152	4	655	9							
07	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	683	1	2082	3	Y	534	581	1			148
							150	4	587	9							
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	662	1	1982	3	Y	452	432	1			168
							168	4	497	9							
*09	3660	X	838	-0-	-2822	-0-	299	1	335	3	Y	146	302	1			12
							43	4	161	9							
10	3782	X	335	-0-	-3447	-0-	258	1	6	3	Y	36	47	1			1
							31	4	40	9							
11	3660	X	1282	-0-	-2378	-0-	1178	1	5	3	Y	42	41	1			2
							53	4	46	9							
12	3503	X	1163	-0-	-2340	-0-	999	1	41	3	Y	47	45	1			4
							71	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4659	-0-	-580	-0-	707	1	3160	3	Y	347	373	1			78
							410	4	382	9							
02	3780	X	3144	-0-	-636	-0-	376	1	2099	3	Y	396	138	1			336
							233	4	436	9							
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	2655	3	60	4	Y	409	475	1			270
							450	9									
04	4500	X	3019	-0-	-1481	-0-	237	1	2364	3	Y	354	494	1			130
							29	4	389	9							
05	4650	X	3744	-0-	-906	-0-	730	1	2487	3	Y	344	366	1			108
							149	4	378	9							
06	4500	X	4015	-0-	-485	-0-	610	1	2793	3	Y	411	384	1			135
							160	4	452	9							
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	708	1	2532	3	Y	425	442	1			118
							155	4	468	9							
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	692	1	2494	3	Y	406	373	1			151
							176	4	447	9							
*09	4020	X	1870	-0-	-2150	-0-	247	1	1418	3	Y	154	292	1			13
							36	4	169	9							
10	4154	X	326	-0-	-3828	-0-	218	1	4	3	Y	71	83	1			1
							26	4	78	9							
11	4020	X	2345	-0-	-1675	-0-	844	1	1130	3	Y	303	287	1			17
							38	4	333	9							
12	3875	X	1169	-0-	-2706	-0-	756	1	109	3	Y	227	223	1			21
							54	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 35,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,847

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	4	4	Y	15	5	1			10
							17	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	10	16	1			4
							11	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	80	1	80	3	Y	175	124	1			55
							16	4	193	9							
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	122	1	11	3	Y	110	129	1			36
							32	4	121	9							
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	20	20	1			-0-
							1	4	22	9							
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	60	57	1			3
							66	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1229	-0-	-1282	-0-	293	1	463	3	Y	275	258	1			62
							170	4	303	9							
02	1568	X	792	-0-	-776	-0-	147	1	412	3	Y	129	82	1			109
							91	4	142	9							
03	1426	X	772	-0-	-654	-0-	562	3	24	4	Y	169	167	1			111
							186	9									
04	1200	X	1142	-0-	-58	-0-	171	1	550	3	Y	364	341	1			134
							21	4	400	9							
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	997	1	7018	3	Y	930	771	1			293
							203	4	1023	9							
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	589	1	6295	3	Y	1384	1222	1			455
							154	4	1522	9							
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	773	1	5061	3	Y	1120	1265	1			310
							169	4	1232	9							
08	9238	X	7048	-0-	-2190	-0-	813	1	5016	3	Y	920	888	1			342
							207	4	1012	9							
*09	8940	X	4097	-0-	-4843	-0-	792	1	2066	3	Y	1023	1279	1			86
							114	4	1125	9							
10	9238	X	230	-0-	-9008	-0-	205	1	25	4	Y	-0-	86	1			-0-
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
12	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,314

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1713	-0-	-3743	-0-	586	1	563	3	Y	204	287	1			46
							340	4	224	9							
02	4732	X	2679	-0-	-2053	-0-	328	1	1779	3	Y	335	97	1			284
							203	4	369	9							
03	5115	X	3633	-0-	-1482	-0-	2925	3	61	4	Y	588	484	1			388
							647	9									
04	4950	X	3506	-0-	-1444	-0-	259	1	2667	3	Y	499	703	1			184
							31	4	549	9							
05	5115	X	3708	-0-	-1407	-0-	804	1	2314	3	Y	387	449	1			122
							164	4	426	9							
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	742	1	2571	3	Y	520	471	1			171
							194	4	572	9							
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	908	1	2784	3	Y	754	716	1			209
							199	4	829	9							
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	866	1	2402	3	Y	487	515	1			181
							220	4	536	9							
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1043	1	2489	3	Y	439	583	1			37
							150	4	483	9							
10	4712	X	3963	-0-	-749	-0-	1009	1	2435	3	Y	362	392	1			7
							121	4	398	9							
11	4560	X	3217	-0-	-1343	-0-	971	1	1763	3	Y	399	383	1			23
							44	4	439	9							
12	4712	X	2880	-0-	-1832	-0-	1083	1	1315	3	Y	368	357	1			34
							77	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 42,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4567	-0-	-2005	-0-	914	1	2880	3	Y	221	321	1			50
							530	4	243	9							
02	5936	X	3685	-0-	-2251	-0-	491	1	2659	3	Y	211	82	1			179
							303	4	232	9							
03	6231	X	4171	-0-	-2060	-0-	3408	3	72	4	Y	628	393	1			414
							691	9									
04	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	276	1	2688	3	Y	525	746	1			193
							34	4	578	9							
05	5921	X	3087	-0-	-2834	-0-	800	1	1711	3	Y	375	450	1			118
							163	4	413	9							
06	4410	X	3024	-0-	-1386	-0-	658	1	1721	3	Y	430	407	1			141
							172	4	473	9							
07	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	840	1	2429	3	Y	595	571	1			165
							184	4	655	9							
08	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	807	1	2346	3	Y	543	506	1			202
							205	4	597	9							
*09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	952	1	2241	3	Y	453	617	1			38
							137	4	498	9							
10	4123	X	3461	-0-	-662	-0-	944	1	2230	3	Y	158	193	1			3
							113	4	174	9							
11	3990	X	2998	-0-	-992	-0-	789	1	2173	3	Y	-0-	3	1			-0-
							36	4									
12	4123	X	1125	-0-	-2998	-0-	996	1	58	3	Y	-0-					-0-
							71	4									

TOTAL GAS PROD: 41,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4443	-0-	-393	-0-	680	1	2933	3	Y	396	446	1			89
							394	4	436	9							
02	4928	X	2546	-0-	-2382	-0-	352	1	1457	3	Y	472	161	1			400
							218	4	519	9							
03	5456	X	3322	-0-	-2134	-0-	2640	3	69	4	Y	557	590	1			367
							613	9									
04	5280	X	3014	-0-	-2266	-0-	265	1	2170	3	Y	497	681	1			183
							32	4	547	9							
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	845	1	2923	3	Y	479	511	1			151
							172	4	527	9							
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	703	1	3168	3	Y	559	526	1			184
							184	4	615	9							
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	799	1	2690	3	Y	483	533	1			134
							175	4	531	9							
08	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	750	1	2578	3	Y	449	416	1			167
							191	4	494	9							
*09	4680	X	3400	-0-	-1280	-0-	1007	1	1892	3	Y	324	464	1			27
							145	4	356	9							
10	4836	X	3722	-0-	-1114	-0-	931	1	2230	3	Y	408	427	1			8
							112	4	449	9							
11	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	751	1	2368	3	Y	464	446	1			26
							34	4	510	9							
12	4185	X	2978	-0-	-1207	-0-	693	1	1814	3	Y	384	375	1			35
							49	4	422	9							

TOTAL GAS PROD: 44,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,472

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6736	-0-	-1169	-0-	728	1	4069	3	Y	1441	1617	1			97
							354	4	1585	9							
02	7252	X	4654	-0-	-2598	-0-	462	1	2778	3	Y	947	872	1			172
							372	4	1042	9							
03	8029	X	6129	-0-	-1900	-0-	839	1	3422	3	Y	1405	1444	1			133
							322	4	1546	9							
04	7770	X	6810	-0-	-960	-0-	935	1	3963	3	Y	1202	1206	1			129
							590	4	1322	9							
05	7440	X	7312	-0-	-128	-0-	982	1	4489	3	Y	1265	1283	1			111
							449	4	1392	9							
06	6510	X	6471	-0-	-39	-0-	784	1	4041	3	Y	1079	1074	1			116
							459	4	1187	9							
07	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	880	1	3878	3	Y	1073	1058	1			131
							411	4	1180	9							
08	7316	X	6518	-0-	-798	-0-	768	1	3724	3	Y	1353	1307	1			177
							538	4	1488	9							
09	7080	X	7044	-0-	-36	-0-	876	1	4402	3	Y	1142	1151	1			168
							510	4	1256	9							
10	7316	X	5373	-0-	-1943	-0-	638	1	3232	3	Y	935	1048	1			55
							474	4	1029	9							
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	865	1	4011	3	Y	1236	1143	1			148
							509	4	1360	9							
12	7285	X	6597	-0-	-688	-0-	849	1	3956	3	Y	1144	1187	1			105
							534	4	1258	9							

TOTAL GAS PROD: 76,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	130	1	1824	3	Y	838	868	0			31
							21	4	922	9							
02	2520	X	2035	-0-	-485	-0-	109	1	1494	3	Y	376	391	0			16
							18	4	414	9							
03	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	146	1	1728	3	Y	386	392	0			10
							21	4	425	9							
04	2700	X	2391	-0-	-309	-0-	134	1	1950	3	Y	259	255	0			14
							22	4	285	9							
05	2790	X	2057	-0-	-733	-0-	101	1	1399	3	Y	498	483	0			29
							9	4	548	9							
06	2700	X	1820	-0-	-880	-0-	77	1	1370	3	Y	337	349	0			17
							2	4	371	9							
07	2480	X	1437	-0-	-1043	-0-	77	1	1014	3	Y	301	305	0			13
							15	4	331	9							
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	147	1	2249	3	Y	310	307	0			16
							7	4	341	9							
09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	80	1	1076	3	Y	468	459	0			25
							5	4	515	9							
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	3	Y	623	614	0			34
							4	4	685	9							
11	2670	N	1728	-0-	-942	-0-	101	1	1019	3	Y	549	556	0			27
							4	4	604	9							
*12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	97	1	1563	3	Y	431	437	0			21
							6	4	474	9							

TOTAL GAS PROD: 25,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3916	-0-	-734	-0-	165	1	2314	3	Y	1282	1251	0			47
							27	4	1410	9							
02	3640	X	2407	-0-	-1233	-0-	118	1	1620	3	Y	591	612	0			26
							19	4	650	9							
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	185	1	2191	3	Y	1630	1612	0			44
							26	4	1793	9							
04	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	166	1	2395	3	Y	1159	1142	0			61
							27	4	1275	9							
05	3906	X	2852	-0-	-1054	-0-	150	1	2076	3	Y	557	586	0			32
							13	4	613	9							
06	4050	X	784	-0-	-3266	-0-	32	1	569	3	Y	165	189	0			8
							1	4	182	9							
07	4185	X	1993	-0-	-2192	-0-	102	1	1331	3	Y	492	479	0			21
							19	4	541	9							
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	192	1	2903	3	Y	670	657	0			34
							9	4	737	9							
09	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	157	1	2116	3	Y	451	461	0			24
							10	4	496	9							
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	169	1	2416	3	Y	696	682	0			38
							6	4	766	9							
11	3450	X	2084	-0-	-1366	-0-	141	1	1422	3	Y	468	483	0			23
							6	4	515	9							
12	3565	X	2321	-0-	-1244	-0-	119	1	1907	3	Y	261	271	0			13
							8	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 34,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,422

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	844	1	6635	3	Y	386	388	1			28
							423	4	425	9							
02	10192	X	7285	-0-	-2907	-0-	637	1	6096	3	Y	382	367	1			43
							132	4	420	9							
03	11284	X	6492	-0-	-4792	-0-	695	1	5321	3	Y	363	369	1			37
							77	4	399	9							
04	10920	X	2029	-0-	-8891	-0-	209	1	1439	3	Y	323	343	1			17
							26	4	355	9							
05	8339	X	1478	-0-	-6861	-0-	142	1	947	3	Y	319	294	1			42
							38	4	351	9							
06	8070	X	1305	-0-	-6765	-0-	133	1	820	3	Y	304	300	1			46
							18	4	334	9							
07	8060	X	1460	-0-	-6600	-0-	177	1	945	3	Y	299	311	1			34
							9	4	329	9							
08	6014	X	1448	-0-	-4566	-0-	150	1	858	3	Y	284	293	1			25
							128	4	312	9							
09	2040	X	1335	-0-	-705	-0-	133	1	869	3	Y	278	268	1			35
							27	4	306	9							
10	1488	X	164	-0-	-1324	-0-	6	1	116	3	Y	36	70	1			1
							2	4	40	9							
11	1410	X	59	-0-	-1351	-0-	2	1	31	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	9							
12	1457	X	429	-0-	-1028	-0-	3	1	40	3	Y	350	344	1			7
							1	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 31,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	208	-0-	-1373	-0-	196	4	12	9	Y	11	226	1			402
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					402
03	1457	X	174	-0-	-1283	-0-	6	1	167	4	Y	1					403
							1	9									
04	1410	X	220	-0-	-1190	-0-	7	1	210	4	Y	3					406
							3	9									
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					406
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					406
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	10					416
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					428
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					428
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			382
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					382
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					393

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		107	-0-	107	107	19	1	11	3	Y	59	53	1			6
							12	4	65	9							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	6	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
08	107	N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	493	X	493	-0-	-0-	-0-	110	1	91	3	Y	203	181	1			22
							69	4	223	9							
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	10	31	1			1
							2	4	11	9							
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	25	1	15	4	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	114	1	15060	3	N	85					192
							4	4	94	9							
02	2436	X	1125	-0-	-1311	-0-	1115	3	1	4	N	8					200
							9	9									
03	2108	X	1491	-0-	-617	-0-	11	1	1460	3	N	18					218
							20	9									
04	8670	X	3076	-0-	-5594	-0-	20	1	3042	3	N	12					230
							1	4	13	9							
05	8959	X	2033	-0-	-6926	-0-	14	1	1982	3	N	34					264
							37	9									
06	9360	X	1798	-0-	-7562	-0-	12	1	1773	3	N	11	182	1			93
							1	4	12	9							
07	3193	X	1752	-0-	-1441	-0-	12	1	1725	3	N	13					106
							1	4	14	9							
08	3193	X	1962	-0-	-1231	-0-	14	1	1934	3	N	12					118
							1	4	13	9							
09	3090	X	2328	-0-	-762	-0-	16	1	2298	3	N	12					130
							1	4	13	9							
10	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	12	1	1598	3	N	17					147
							19	9									
11	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	82	1	10586	3	N	59					206
							3	4	65	9							
12	2418	X	1325	-0-	-1093	-0-	11	1	1308	3	N	5					211
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	3336	-0-	-3267	-0-	685	1	2112	3	Y	187	308	1		13
							333	4	206	9						
02	6412	X	3042	-0-	-3370	-0-	442	1	1982	3	Y	239	208	1		44
							355	4	263	9						
03	7099	X	4911	-0-	-2188	-0-	765	1	3053	3	Y	727	702	1		69
							293	4	800	9						
04	6870	X	5436	-0-	-1434	-0-	835	1	2992	3	Y	984	948	1		105
							527	4	1082	9						
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	954	1	4250	3	Y	928	952	1		81
							436	4	1021	9						
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	773	1	3848	3	Y	716	720	1		77
							452	4	788	9						
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	880	1	4036	3	Y	801	780	1		98
							411	4	881	9						
08	6665	X	6390	-0-	-275	-0-	815	1	4011	3	Y	903	883	1		118
							571	4	993	9						
09	6450	X	5691	-0-	-759	-0-	830	1	3611	3	Y	697	712	1		103
							483	4	767	9						
10	6665	X	4937	-0-	-1728	-0-	663	1	2939	3	Y	766	824	1		45
							492	4	843	9						
11	6180	X	5210	-0-	-970	-0-	681	1	3657	3	Y	428	422	1		51
							401	4	471	9						
12	6386	X	5734	-0-	-652	-0-	601	1	3959	3	Y	724	709	1		66
							378	4	796	9						

TOTAL GAS PROD: 63,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,100

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	585	-0-	-5181	-0-	247	1	33	3	Y	147	168	1		33
							143	4	162	9						
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-	33	1		-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
04	1920	X	387	-0-	-1533	-0-	20	1	185	3	Y	164	104	1		60
							2	4	180	9						
05	775	X	152	-0-	-623	-0-	5	1	69	3	Y	70	108	1		22
							1	4	77	9						
06	570	X	86	-0-	-484	-0-	1	1	24	3	Y	55	59	1		18
							61	9								
07	403	X	25	-0-	-378	-0-	5	3	20	9	Y	18	31	1		5
08	403	X	333	-0-	-70	-0-	38	1	138	3	Y	134	89	1		50
							10	4	147	9						
*09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y	56	101	1		5
							27	4	62	9						
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	37	1	168	3	Y	55	59	1		1
							4	4	61	9						
11	330	X	293	-0-	-37	-0-	40	1	194	3	Y	52	50	1		3
							2	4	57	9						
*12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	1156	1	1393	3	Y	705	643	1		65
							83	4	776	9						

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		83	-0-	83	83	4 2	1 4	77	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		37	-0-	37	120	2 1	1 4	34	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		27	-0-	27	147	1 1	1 4	25	3	Y	-0-					-0-
08	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1	1 4	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	8360	-0-	-19540	-0-	3797 4307	3 9	256	4	Y	3915	3979	0			281
02	16716	X	10730	-0-	-5986	-0-	6740 3933	3 9	57	4	Y	3575	3227	0			629
03	15686	X	8158	-0-	-7528	-0-	3555 4314	3 9	289	4	Y	3922	3962	0			589
04	12900	X	4870	-0-	-8030	-0-	806 3906	3 9	158	4	Y	3551	3570	0			570
05	11873	X	4398	-0-	-7475	-0-	471 3797	3 9	130	4	Y	3452	3743	1			279
06	11490	X	3036	-0-	-8454	-0-	99	4	2937	9	Y	2670	2484	1			465
07	11873	X	3493	-0-	-8380	-0-	404 2959	3 9	130	4	Y	2690	2838	1			317
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1 3453	3 9	28	4	Y	3139	3099	1			357
09	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	899 3132	3 9	55	4	Y	2847	2975	1			229
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	88	4	2999	9	Y	2726	2507	1			448
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	341 3485	3 9	253	4	Y	3168	3028	1			588
*12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	3 2201	3 9	644	4	Y	2001	2297	1			292

TOTAL GAS PROD: 60,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,656

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65968	X	39743	-0-	-26225	-0-		34258	3	413	4	Y	4611	4556	0			569
								5072	9									
02	56364	X	27954	-0-	-28410	-0-		24113	3	78	4	Y	3421	3421	0			569
								3763	9									
03	51088	X	43678	-0-	-7410	-0-		37886	3	623	4	Y	4699	4333	0			935
								5169	9									
04	49440	X	33986	-0-	-15454	-0-		29797	3	265	4	Y	3567	4170	0			332
								3924	9									
05	51088	X	22546	-0-	-28542	-0-		19713	3	150	4	Y	2439	2407	1			364
								2683	9									
06	41670	X	21790	-0-	-19880	-0-		19163	3	128	4	Y	2272	2579	1			57
								2499	9									
07	43059	X	19510	-0-	-23549	-0-		16688	3	134	4	Y	2444	2075	1			426
								2688	9									
08	43059	X	30838	-0-	-12221	-0-		27291	3	51	4	Y	3178	3388	1			216
								3496	9									
09	57459	X	57459	-0-	-0-	-0-		52691	3	194	4	Y	4158	3958	1			416
								4574	9									
10	36368	X	36368	-0-	-0-	-0-		33266	3	245	4	Y	2597	2658	1			355
								2857	9									
11	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-		29919	3	526	4	Y	3051	2857	1			549
								3356	9									
12	49135	X	45924	-0-	-3211	-0-		9538	1	31425	3	Y	2774	2970	1			353
								1910	4	3051	9							

TOTAL GAS PROD: 413,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,211

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-		17860	3	216	4	Y	4132	3986	0			532
								4545	9									
02	18760	X	13838	-0-	-4922	-0-		10530	3	34	4	Y	2976	2853	0			655
								3274	9									
03	20770	X	10692	-0-	-10078	-0-		7838	3	129	4	Y	2477	2852	0			280
								2725	9									
04	20100	X	12961	-0-	-7139	-0-		10017	3	89	4	Y	2595	2456	0			419
								2855	9									
05	20770	X	13358	-0-	-7412	-0-		10225	3	78	4	Y	2777	2987	1			209
								3055	9									
06	20100	X	10911	-0-	-9189	-0-		8334	3	56	4	Y	2292	2265	1			236
								2521	9									
07	15314	X	10247	-0-	-5067	-0-		7668	3	62	4	Y	2288	2097	1			427
								2517	9									
08	13578	X	12656	-0-	-922	-0-		9746	3	18	4	Y	2629	2740	1			316
								2892	9									
09	12960	X	12338	-0-	-622	-0-		9390	3	34	4	Y	2649	2650	1			315
								2914	9									
10	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-		11133	3	82	4	Y	3209	3040	1			484
								3530	9									
11	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-		13254	3	234	4	Y	2083	2106	1			461
								2291	9									
*12	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-		993	1	14907	3	Y	2988	3236	1			213
								308	4	3287	9							

TOTAL GAS PROD: 169,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	22178	-0-	-2839	-0-	1409	1	17369	3	Y	2468	2699	1			167
							685	4	2715	9							
02	21280	X	16405	-0-	-4875	-0-	1037	1	12726	3	Y	1644	1512	1			299
							834	4	1808	9							
03	23560	X	17687	-0-	-5873	-0-	1471	1	13365	3	Y	2079	2181	1			197
							564	4	2287	9							
04	22800	X	18886	-0-	-3914	-0-	1516	1	14238	3	Y	1977	1962	1			212
							957	4	2175	9							
05	22165	X	20446	-0-	-1719	-0-	1558	1	15850	3	Y	2115	2142	1			185
							711	4	2327	9							
06	21450	X	18172	-0-	-3278	-0-	1256	1	14334	3	Y	1679	1683	1			181
							735	4	1847	9							
07	19530	X	18700	-0-	-830	-0-	1396	1	14700	3	Y	1775	1740	1			216
							651	4	1953	9							
08	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	1258	1	14823	3	Y	2024	1975	1			265
							881	4	2226	9							
09	19800	X	18463	-0-	-1337	-0-	1285	1	14299	3	Y	1936	1916	1			285
							749	4	2130	9							
10	20460	X	17437	-0-	-3023	-0-	1163	1	13570	3	Y	1674	1861	1			98
							863	4	1841	9							
11	18570	X	17610	-0-	-960	-0-	1349	1	13286	3	Y	1984	1844	1			238
							793	4	2182	9							
12	19189	X	17091	-0-	-2098	-0-	1283	1	13068	3	Y	1757	1834	1			161
							807	4	1933	9							

TOTAL GAS PROD: 222,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,112

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	23204	-0-	-4448	-0-	1647	1	18387	3	Y	2154	2257	1			146
							801	4	2369	9							
02	22904	X	13877	-0-	-9027	-0-	1027	1	10562	3	Y	1329	1233	1			242
							826	4	1462	9							
03	25110	X	15740	-0-	-9370	-0-	1450	1	11516	3	Y	2016	2067	1			191
							556	4	2218	9							
04	24300	X	19884	-0-	-4416	-0-	1424	1	15612	3	Y	1772	1773	1			190
							899	4	1949	9							
05	23219	X	22822	-0-	-397	-0-	1402	1	18418	3	Y	2147	2149	1			188
							640	4	2362	9							
06	22470	X	13212	-0-	-9258	-0-	958	1	10524	3	Y	1064	1137	1			115
							560	4	1170	9							
07	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	1235	1	17343	3	Y	1714	1620	1			209
							576	4	1885	9							
08	22816	X	21124	-0-	-1692	-0-	1181	1	17026	3	Y	1900	1860	1			249
							827	4	2090	9							
09	22080	X	16093	-0-	-5987	-0-	1269	1	12488	3	Y	1452	1487	1			214
							739	4	1597	9							
10	22816	X	17818	-0-	-4998	-0-	1181	1	13854	3	Y	1734	1846	1			102
							876	4	1907	9							
11	20430	X	18086	-0-	-2344	-0-	1374	1	13632	3	Y	2065	1919	1			248
							808	4	2272	9							
12	21111	X	16387	-0-	-4724	-0-	1257	1	12447	3	Y	1720	1810	1			158
							791	4	1892	9							

TOTAL GAS PROD: 219,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,067

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51584	X	40402	-0-	-11182	-0-	31360	3	379	4	Y	7875	8287	0			486
							8663	9									
02	47796	X	34121	-0-	-13675	-0-	26897	3	87	4	Y	6488	6267	0			707
							7137	9									
03	52917	X	43282	-0-	-9635	-0-	34707	3	571	4	Y	7276	7066	0			917
							8004	9									
04	51210	X	44088	-0-	-7122	-0-	35951	3	320	4	Y	7106	7367	0			656
							7817	9									
05	42198	X	42198	-0-	-0-	-0-	34427	3	262	4	Y	6826	7070	1			412
							7509	9									
06	41340	X	35850	-0-	-5490	-0-	29308	3	196	4	Y	5769	5560	1			621
							6346	9									
07	45911	X	37762	-0-	-8149	-0-	31147	3	251	4	Y	5785	5626	1			780
							6364	9									
08	45911	X	35996	-0-	-9915	-0-	29836	3	55	4	Y	5550	5843	1			487
							6105	9									
09	44100	X	32744	-0-	-11356	-0-	27062	3	99	4	Y	5075	4989	1			573
							5583	9									
10	42191	X	28950	-0-	-13241	-0-	23789	3	175	4	Y	4533	4637	1			469
							4986	9									
11	36540	X	26582	-0-	-9958	-0-	20907	3	370	4	Y	4823	4316	1			976
							5305	9									
12	37758	X	27143	-0-	-10615	-0-	1957	1	19376	3	Y	4523	4961	1			538
							835	4	4975	9							

TOTAL GAS PROD: 429,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,629

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2913	-0-	-1303	-0-	476	1	1749	3	Y	619	614	0			15
							7	4	681	9							
02	3808	X	833	-0-	-2975	-0-	320	1	5	3	Y	457	467	0			5
							5	4	503	9							
03	4216	X	775	-0-	-3441	-0-	319	1	2	3	Y	412	411	0			6
							1	4	453	9							
04	2820	X	897	-0-	-1923	-0-	336	1	6	3	Y	503	500	0			9
							2	4	553	9							
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	548	1	4122	3	Y	333	338	0			4
							5	4	366	9							
06	2820	X	325	-0-	-2495	-0-	211	1	1	3	Y	100	103	0			1
							3	4	110	9							
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	320	1	2	3	Y	381	378	0			4
							12	4	419	9							
08	5022	X	633	-0-	-4389	-0-	348	1	3	3	Y	247	245	0			6
							10	4	272	9							
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	682	1	5162	3	Y	324	324	0			6
							39	4	356	9							
10	5022	X	815	-0-	-4207	-0-	437	1	7	4	Y	337	336	0			7
							371	9									
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	610	1	1645	3	Y	323	321	0			9
							9	4	355	9							
12	6448	X	858	-0-	-5590	-0-	447	1	3	3	Y	366	366	0			9
							5	4	403	9							

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2472	-0-		-1062	-0-	384	1	1381	3	Y	621	488	0			235
								24	4	683	9							
02	2968	X	62	-0-		-2906	-0-	15	1	10	3	Y	31	247	0			19
								3	4	34	9							
03	3069	X	2708	-0-		-361	-0-	644	1	1236	3	Y	714	620	0			113
								43	4	785	9							
04	2970	X	2826	-0-		-144	-0-	912	1	1251	3	Y	553	568	0			98
								55	4	608	9							
05	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-	987	1	1212	3	Y	537	499	0			136
								56	4	591	9							
06	2610	X	2423	-0-		-187	-0-	885	1	1251	3	Y	233	332	0			37
								31	4	256	9							
07	2914	X	2723	-0-		-191	-0-	952	1	1178	3	Y	509	356	0			190
								33	4	560	9							
08	2914	X	2571	-0-		-343	-0-	701	1	1262	3	Y	502	614	0			78
								56	4	552	9							
09	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	415	1	1716	3	Y	631	586	0			123
								17	4	694	9							
10	2852	X	2735	-0-		-117	-0-	328	1	1603	3	Y	720	711	0			132
								12	4	792	9							
11	2640	X	1918	-0-		-722	-0-	242	1	896	3	Y	689	676	0			145
								22	4	758	9							
12	2945	X	1868	-0-		-1077	-0-	165	1	990	3	Y	616	598	0			163
								35	4	678	9							

TOTAL GAS PROD: 27,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,356

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124124	X	119325	-0-		-4799	-0-	113398	3	5927	9	N	5388	5697	0			280
02	112112	X	96330	-0-		-15782	-0-	91455	3	4875	9	N	4432	4008	0			704
03	115723	X	113211	-0-		-2512	-0-	107371	3	5840	9	N	5309	5317	0			696
04	115470	X	98299	-0-		-17171	-0-	93324	3	4975	9	N	4523	4747	0			472
05	119319	X	117023	-0-		-2296	-0-	112115	3	4908	9	N	4462	4589	1			345
06	115470	X	87182	-0-		-28288	-0-	83713	3	3469	9	N	3154	3192	1			307
07	113212	X	61395	-0-		-51817	-0-	58103	3	3292	9	N	2993	3018	1			282
08	117025	X	58469	-0-		-58556	-0-	55185	3	3284	9	N	2985	2854	1			413
09	113250	X	59763	-0-		-53487	-0-	56340	3	3423	9	N	3112	3035	1			490
10	117025	X	60348	-0-		-56677	-0-	56813	3	3535	9	N	3214	3223	1			481
11	87180	X	45646	-0-		-41534	-0-	42860	3	2786	9	N	2533	2479	1			535
12	61752	X	48833	-0-		-12919	-0-	953	1	44627	3	N	2902	3207	1			230
								61	4	3192	9							

TOTAL GAS PROD: 965,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,007

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137578	X	76036	-0-		-61542	-0-	68073	3	7963	9	Y	7239	7174	1			309
02	135324	X	62198	-0-		-73126	-0-	56557	3	5641	9	Y	5128	5129	1			308
03	149823	X	87860	-0-		-61963	-0-	82241	3	5619	9	Y	5108	5135	1			281
04	127620	X	77877	-0-		-49743	-0-	73211	3	4666	9	Y	4242	4206	1			317
05	90210	X	63968	-0-		-26242	-0-	59664	3	4304	9	Y	3913	3962	1			268
06	85020	X	24289	-0-		-60731	-0-	22336	3	1953	9	Y	1775	1734	1			309
07	87854	X	25803	-0-		-62051	-0-	23109	3	2694	9	Y	2449	2500	1			258
08	87823	X	36544	-0-		-51279	-0-	33410	3	3134	9	Y	2849	2790	1			317
09	77880	X	36781	-0-		-41099	-0-	34039	3	2742	9	Y	2493	2530	1			280
10	63953	X	29515	-0-		-34438	-0-	27239	3	2276	9	Y	2069	2104	1			245
11	35370	X	24007	-0-		-11363	-0-	21235	3	2772	9	Y	2520	2503	1			262
12	38006	X	25726	-0-		-12280	-0-	22936	3	2790	9	Y	2536	2506	1			292

TOTAL GAS PROD: 570,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,321

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		48934	-0-	48934	1026290	43138	3	5796	9	N	5269	5404	0			534
02	SHUT IN		39742	-0-	39742	1066032	35465	3	4277	9	N	3888	3797	0			625
03	SHUT IN		46532	-0-	46532	1112564	41592	3	4940	9	N	4491	4368	0			748
04	1155011	X	42447	-0-	-1112564	-0-	37945	3	4502	9	N	4093	4562	0			279
05	131595	X	34962	-0-	-96633	-0-	30848	3	4114	9	N	3740	3597	1			422
06	127350	X	27466	-0-	-99884	-0-	24053	3	3413	9	N	3103	3346	1			179
07	46531	X	20558	-0-	-25973	-0-	17709	3	2849	9	N	2590	2465	1			304
08	46531	X	18864	-0-	-27667	-0-	16248	3	2616	9	N	2378	2421	1			261
09	42450	X	5532	-0-	-36918	-0-	4554	3	978	9	N	889	569	1			581
10	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	32722	3	5267	9	N	4788	5119	1			250
11	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-	27145	3	3414	9	N	3104	2669	1			685
*12	37241	X	37241	-0-	-0-	-0-	3493	1	29554	3	N	3017	3519	1			183
							875	4	3319	9							

TOTAL GAS PROD: 390,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,350

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

01	3751	X	3205	-0-	-546	-0-	545	1	1949	3	Y	639	636	0			16
							8	4	703	9							
02	3444	X	1974	-0-	-1470	-0-	390	1	1052	3	Y	478	488	0			6
							6	4	526	9							
03	3813	X	1855	-0-	-1958	-0-	505	1	795	3	Y	503	502	0			7
							2	4	553	9							
04	3690	X	1404	-0-	-2286	-0-	472	1	520	3	Y	372	372	0			7
							3	4	409	9							
05	3255	X	459	-0-	-2796	-0-	405	1	6	3	Y	41	48	0			-0-
							3	4	45	9							
06	3090	X	1749	-0-	-1341	-0-	603	1	835	3	Y	275	272	0			3
							8	4	303	9							
07	2201	X	1194	-0-	-1007	-0-	585	1	203	3	Y	349	349	0			3
							22	4	384	9							
08	1860	X	1107	-0-	-753	-0-	596	1	244	3	Y	226	223	0			6
							18	4	249	9							
09	1740	X	998	-0-	-742	-0-	599	1	107	3	Y	234	236	0			4
							35	4	257	9							
10	1798	X	1024	-0-	-774	-0-	699	1	165	3	Y	135	136	0			3
							11	4	149	9							
11	1740	X	897	-0-	-843	-0-	656	1	5	3	Y	205	202	0			6
							10	4	226	9							
12	1209	X	913	-0-	-296	-0-	641	1	4	3	Y	237	237	0			6
							7	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	9		1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		109	-0-	109	118		1	1	9	3	Y	90	89	0			1
								99	9									
09	259	X	141	-0-	-118	-0-		1	1	11	3	Y	117	117	0			1
								129	9									
10	546	X	546	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	Y	460	459	0			2
								506	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-		56	1	834	3	Y	407	402	0			5
								8	4	448	9							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-		47	1	830	3	Y	418	419	0			4
								86	4	460	9							
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-		15	1	243	3	Y	261	263	0			2
								13	4	287	9							
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-		32	1	507	3	Y	408	382	0	25	1	3
								11	4	449	9							
05	1581	N	841	-0-	-740	-0-		31	1	513	3	Y	259	260	0			2
								12	4	285	9							
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-		31	1	504	3	Y	316	317	0			1
								3	4	348	9							
07	1023	N	909	-0-	-114	-0-		28	1	562	3	Y	289	288	0			2
								1	4	318	9							
08	837	N	454	-0-	-383	-0-		15	1	278	3	Y	145	146	0			1
								1	4	160	9							
09	900	N	592	-0-	-308	-0-		17	1	295	3	Y	254	253	0			2
								1	4	279	9							
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		28	1	534	3	Y	539	536	0			3
								1	4	593	9							
12	620	N	597	-0-	-23	-0-		19	1	354	3	Y	203	205	0			1
								1	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	735	1	9	3	Y	511	514	0			5
							308	4	562	9							
02	2744	X	776	-0-	-1968	-0-	356	1	24	3	Y	228	227	0			6
							145	4	251	9							
03	3038	X	1341	-0-	-1697	-0-	490	1	130	4	Y	655	655	0			6
							721	9									
04	2520	X	2170	-0-	-350	-0-	428	1	392	3	Y	1163	1152	0			17
							71	4	1279	9							
05	2604	X	1486	-0-	-1118	-0-	627	1	116	4	Y	675	689	0			3
							743	9									
06	1560	X	549	-0-	-1011	-0-	407	1	46	4	Y	87	88	0	1	1	1
							96	9									
07	2232	X	681	-0-	-1551	-0-	292	1	72	4	Y	288	286	0			3
							317	9									
08	1488	N	1045	-0-	-443	-0-	390	1	30	3	Y	443	441	0			5
							138	4	487	9							
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	329	1	1	3	Y	789	784	0			10
							131	4	868	9							
10	3100	N	3223	-0-	123	123	205	1	2601	3	Y	299	279	0	27	1	3
							88	4	329	9							
11	1640	N	1517	-0-	-123	-0-	299	1	717	3	Y	405	388	0	15	1	5
							55	4	446	9							
*12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	619	1	524	3	Y	699	697	0			7
							282	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,242

TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		269	-0-	269	269	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		31	-0-	31	300	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	1	5	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1657	-0-	-2249	-0-	437	1	1081	3	Y	110	114	0			1
							18	4	121	9							
02	2856	X	475	-0-	-2381	-0-	144	1	14	4	Y	288	283	0			6
							317	9									
03	3162	X	298	-0-	-2864	-0-	147	1	7	4	Y	131	135	0			2
							144	9									
04	3060	X	2349	-0-	-711	-0-	407	1	1067	3	Y	780	770	0			12
							17	4	858	9							
05	3162	X	263	-0-	-2899	-0-	104	1	4	4	Y	141	151	0			2
							155	9									
06	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	7	1	7	9	Y	6	8	0			-0-
07	2418	X	283	-0-	-2135	-0-	139	1	3	4	Y	128	127	0			1
							141	9									
08	2387	X	968	-0-	-1419	-0-	442	1	40	3	Y	439	436	0			4
							3	4	483	9							
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	388	1	363	3	Y	387	387	0			4
							2	4	426	9							
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	160	1	1	4	Y	206	208	0			2
							227	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	390	1	401	3	Y	556	551	0			7
							1	4	612	9							
12	1209	N	640	-0-	-569	-0-	350	1	1	3	Y	260	264	0			3
							3	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	629	-0-	-53	-0-	20	1	300	3	Y	278	277	0			3
							3	4	306	9							
02	14B2 EXT		242	-0-	242	242	8	1	139	3	Y	74	76	0			1
							14	4	81	9							
03	14B2 EXT		51	-0-	51	293	1	1	8	3	Y	37	38	0			-0-
							1	4	41	9							
04	14B2 EXT		154	-0-	154	447	1	1	18	3	Y	123	115	0	7	1	1
							135	9									
05	447	X	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	500	X	500	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	230	229	0			1
							1	4	253	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	330	329	0			2
							1	4	363	9							
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	246	246	0			2
							1	4	271	9							
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	116	117	0			1
							128	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	Y	695	691	0			4
							1	4	765	9							
*12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	3	Y	1029	1026	0			7
							2	4	1132	9							

TOTAL GAS PROD: 6,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	817	-0-	-2531	-0-	97	1	504	3	Y	191	231	0			62
							6	4	210	9							
02	2548	X	440	-0-	-2108	-0-	125	1	104	3	Y	168	126	0			104
							26	4	185	9							
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	1209	1	1659	3	Y	898	860	0			142
							80	4	988	9							
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	899	1	1705	3	Y	560	603	0			99
							54	4	616	9							
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	1020	1	1140	3	Y	662	593	0			168
							58	4	728	9							
06	3810	X	3092	-0-	-718	-0-	923	1	1504	3	Y	575	652	0			91
							32	4	633	9							
07	3937	X	538	-0-	-3399	-0-	145	1	290	3	Y	89	147	0			33
							5	4	98	9							
08	3937	X	2697	-0-	-1240	-0-	482	1	1559	3	Y	561	507	0			87
							39	4	617	9							
09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	650	1	2072	3	Y	682	636	0			133
							26	4	750	9							
10	3193	X	2944	-0-	-249	-0-	649	1	1605	3	Y	605	627	0			111
							24	4	666	9							
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	595	1	1405	3	Y	587	575	0			123
							54	4	646	9							
12	3627	X	1864	-0-	-1763	-0-	602	1	725	3	Y	370	395	0			98
							130	4	407	9							

TOTAL GAS PROD: 28,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		10194	-0-	10194	10194	503	1	6376	3	Y	2994	2949	0			45
							22	4	3293	9							
04	14B2 EXT		29285	-0-	29285	39479	1604	1	23160	3	Y	4051	4033	0			63
							65	4	4456	9							
05	44205	X	4726	-0-	-39479	-0-	811	1	1014	3	Y	2607	2642	0			28
							33	4	2868	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	774	1	342	3	Y	1786	1795	0			19
							20	4	1965	9							
07	30256	X	1063	-0-	-29193	-0-	645	1	233	3	Y	154	172	0			1
							16	4	169	9							
08	30256	X	908	-0-	-29348	-0-	567	1	196	3	Y	128	128	0			1
							4	4	141	9							
09	29280	X	1824	-0-	-27456	-0-	643	1	1091	3	Y	78	78	0			1
							4	4	86	9							
10	4712	X	1244	-0-	-3468	-0-	549	1	581	3	Y	101	101	0			1
							3	4	111	9							
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	675	1	4167	3	Y	176	175	0			2
							3	4	194	9							
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	639	1	1481	3	Y	302	300	0			4
							5	4	332	9							

TOTAL GAS PROD: 59,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,377

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	92	1	480	3	Y	67	66	0			1
							10	4	74	9							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	164	1	163	3	Y	87	87	0			1
							7	4	96	9							
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	254	1	736	3	Y	431	425	0			7
							10	4	474	9							
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	275	1	720	3	Y	383	386	0			4
							11	4	421	9							
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	258	1	1179	3	Y	362	362	0			4
							7	4	398	9							
07	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	259	1	802	3	Y	308	309	0			3
							6	4	339	9							
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	257	1	806	3	Y	309	309	0			3
							2	4	340	9							
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	234	1	818	3	Y	289	289	0			3
							2	4	318	9							
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	233	1	549	3	Y	296	296	0			3
							1	4	326	9							
11	1470	N	770	-0-	-700	-0-	102	1	268	3	Y	364	363	0			4
							400	9									
12	1426	N	471	-0-	-955	-0-	7	1	464	9	Y	422	421	0			5

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,318

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279327					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	95	-0-	95	279422	2	1	38	3	Y	49	46	1			3
							1	4	54	9							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279422					Y	-0-	3	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	279422					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5205	-0-	-1150	-0-	704	1	3657	3	Y	728	562	0			270
							43	4	801	9							
02	5348	X	967	-0-	-4381	-0-	170	1	545	3	Y	197	345	0			122
							35	4	217	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	932	1	3452	3	Y	810	804	0			128
							62	4	891	9							
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	1301	1	5158	3	Y	941	903	0			166
							79	4	1035	9							
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1328	1	4944	3	Y	856	805	0			217
							75	4	942	9							
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1143	1	4953	3	Y	890	966	0			141
							40	4	979	9							
07	7812	X	6427	-0-	-1385	-0-	1204	1	4310	3	Y	792	638	0			295
							42	4	871	9							
08	7812	X	6247	-0-	-1565	-0-	870	1	4461	3	Y	769	945	0			119
							70	4	846	9							
09	7560	X	4546	-0-	-3014	-0-	466	1	3417	3	Y	585	590	0			114
							19	4	644	9							
10	7347	X	3865	-0-	-3482	-0-	367	1	2772	3	Y	647	642	0			119
							14	4	712	9							
11	7110	X	2651	-0-	-4459	-0-	356	1	1834	3	Y	390	427	0			82
							32	4	429	9							
12	6417	X	2024	-0-	-4393	-0-	398	1	1250	3	Y	264	276	0			70
							86	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 59,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,869

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117211	X	85615	-0-	-31596	-0-	78198	3	7417	9	Y	6743	6725	1			288
02	105868	X	57212	-0-	-48656	-0-	51742	3	5470	9	Y	4973	4962	1			299
03	117211	X	62392	-0-	-54819	-0-	56384	3	6008	9	Y	5462	5461	1			300
04	113430	X	52862	-0-	-60568	-0-	47853	3	5009	9	Y	4554	4513	1			341
05	104501	X	39485	-0-	-65016	-0-	35460	3	4025	9	Y	3659	3749	1			251
06	82860	X	28038	-0-	-54822	-0-	24930	3	3108	9	Y	2825	2584	1			492
07	63333	X	29059	-0-	-34274	-0-	25544	3	3515	9	Y	3195	3350	1			337
08	54715	X	41780	-0-	-12935	-0-	37248	3	4532	9	Y	4120	3999	1			458
09	52860	X	37210	-0-	-15650	-0-	33185	3	4025	9	Y	3659	3706	1			411
10	39494	X	35961	-0-	-3533	-0-	32747	3	3214	9	Y	2922	2987	1			346
11	40440	X	23960	-0-	-16480	-0-	21402	3	2558	9	Y	2325	2429	1			242
12	41788	X	25368	-0-	-16420	-0-	22973	3	2395	9	Y	2177	2168	1			251

TOTAL GAS PROD: 518,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,614

HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		103020	-0-	103020	103020	35	1	90904	3	Y	10122	9268	1			854
							947	4	11134	9							
*10	351728	X	248708	-0-	-103020	-0-	702	1	221285	3	Y	22627	23048	1			433
							1831	4	24890	9							
11	242940	X	198293	-0-	-44647	-0-	582	1	179507	3	Y	15938	15466	1			905
							672	4	17532	9							
12	251038	X	124114	-0-	-126924	-0-	280	1	113208	3	Y	9052	9121	1			836
							669	4	9957	9							

TOTAL GAS PROD: 674,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,739

HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941

08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	108160	X	108160	-0-	-0-	-0-	35	1	96198	3	Y	9932	9094	1			838
							1002	4	10925	9							
10	252325	X	252325	-0-	-0-	-0-	654	1	226640	3	Y	21052	21487	1			403
							1874	4	23157	9							
11	173609	X	173609	-0-	-0-	-0-	461	1	158644	3	Y	12645	12330	1			718
							594	4	13910	9							
*12	105495	X	105495	-0-	-0-	-0-	1036	1	95913	3	Y	7250	7299	1			669
							571	4	7975	9							

TOTAL GAS PROD: 639,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,879

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		811	1	1548	3	N	184	190	1			169
								202	9									
02	2072	X	1879	-0-	-193	-0-		1058	1	738	3	N	75	172	1			72
								83	9									
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-		945	1	1415	3	N	250	189	1			133
								275	9									
04	2490	X	1501	-0-	-989	-0-		709	1	697	3	N	86	150	1			69
								95	9									
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-		1087	1	996	3	N	231	189	1			111
								254	9									
06	2550	X	1398	-0-	-1152	-0-		788	1	486	3	N	113	160	1			64
								124	9									
07	2635	X	1591	-0-	-1044	-0-		1451	1	62	3	N	71					135
								78	9									
08	2635	X	1763	-0-	-872	-0-		1589	1	9	3	N	150	189	1			96
								165	9									
09	2250	X	1590	-0-	-660	-0-		1380	1	15	3	N	177	180	1			93
								195	9									
10	2325	X	1914	-0-	-411	-0-		1461	1	202	3	N	228	186	1			135
								251	9									
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-		1861	1	186	3	N	124					259
								136	9									
*12	1767	X	1732	-0-	-35	-0-		1163	1	404	3	N	150	191	1			218
								165	9									

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	14605	-0-	-6382	-0-		2146	1	53	2	N	2339	2271	1			344
								9833	3	2573	9							
02	17780	X	13663	-0-	-4117	-0-		2238	1	78	2	N	1799	1785	1			358
								9368	3	1979	9							
03	18383	X	15050	-0-	-3333	-0-		2602	1	87	2	N	1887	1989	1			256
								10285	3	2076	9							
04	15990	X	13865	-0-	-2125	-0-		2414	1	62	2	N	1816	1811	1			261
								9391	3	1998	9							
05	15128	X	14177	-0-	-951	-0-		2751	1	83	2	N	1807	1724	1			344
								9355	3	1988	9							
06	14640	X	13202	-0-	-1438	-0-		2250	1	65	2	N	1711	1823	1			232
								9005	3	1882	9							
07	15128	X	13451	-0-	-1677	-0-		2353	1	53	2	N	1761	1698	1			295
								9108	3	1937	9							
08	15035	X	9241	-0-	-5794	-0-		1712	1	42	2	N	1165	1149	1			311
								6205	3	1282	9							
09	13860	X	11581	-0-	-2279	-0-		1607	1	49	2	N	1551	1644	1			218
								8219	3	1706	9							
10	14167	X	11600	-0-	-2567	-0-		1628	1	50	2	N	1473	1390	1			301
								8302	3	1620	9							
11	13200	X	11171	-0-	-2029	-0-		1544	1	45	2	N	1542	1555	1			288
								7886	3	1696	9							
*12	13454	X	10818	-0-	-2636	-0-		1636	1	40	2	N	1536	1610	1			214
								7452	3	1690	9							

TOTAL GAS PROD: 152,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3123	-0-	-1620	-0-	513	1	13	2	Y	209	211	0			88
							2367	3	230	9							
02	4060	X	2203	-0-	-1857	-0-	394	1	14	2	Y	104	114	0			78
							1681	3	114	9							
03	3844	X	1396	-0-	-2448	-0-	260	1	8	2	Y	62					140
							1060	3	68	9							
04	3450	X	984	-0-	-2466	-0-	192	1	5	2	Y	14	106	0			48
							772	3	15	9							
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	923	1	27	2	Y	346	359	0			35
							3146	3	381	9							
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	692	1	19	2	Y	247	229	0			53
							2798	3	272	9							
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	705	1	16	2	Y	244	122	0	12	1	163
							2731	3	268	9							
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	692	1	17	2	Y	233	270	0	4	1	122
							2507	3	256	9							
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	470	1	14	2	Y	229	169	0			182
							2403	3	252	9							
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	617	1	19	2	Y	394	355	0	12	1	209
							3147	3	433	9							
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	604	1	18	2	Y	311	464	0	17	1	39
							3084	3	342	9							
*12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	608	1	15	2	Y	229	124	0	8	1	136
							2771	3	252	9							

TOTAL GAS PROD: 38,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	89	1	2	2	Y	115	129	0			49
							423	3	127	9							
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	83	1	2	2	Y	65	65	0			49
							367	3	72	9							
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	4	2	Y	27					76
							430	3	30	9							
04	630	N	387	-0-	-243	-0-	65	1	1	2	Y	54	74	0			56
							262	3	59	9							
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	104	1	2	2	Y	145	186	0			15
							360	3	160	9							
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	2	2	Y	127	115	0			27
							341	3	140	9							
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	103	1	2	2	Y	107	59	0	3	1	72
							397	3	118	9							
08	620	N	505	-0-	-115	-0-	99	1	2	2	Y	44	92	0	3	1	21
							356	3	48	9							
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
10	620	N	191	-0-	-429	-0-	29	1	1	2	Y	12	5	0	1	1	6
							148	3	13	9							
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	77	69	0	4	1	10
							585	3	85	9							
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	114	1	3	2	Y	127	57	0	6	1	74
							516	3	140	9							

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	823	-0-	-944	-0-	81	1	2	2	Y	313	339	1			37
							396	3	344	9							
02	700	X	253	-0-	-447	-0-	3	1	22	3	Y	207	212	1			32
							228	9									
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	102	1	4	2	Y	346	333	1			45
							416	3	381	9							
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	105	1	2	2	Y	264	276	1			33
							428	3	290	9							
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	158	1	5	2	Y	424	363	1			94
							555	3	466	9							
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	Y	331	346	1			79
							494	3	364	9							
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	82	1	2	2	Y	270	319	1			30
							317	3	297	9							
08	1178	N	217	-0-	-961	-0-	28	1	1	2	Y	76	77	1			29
							104	3	84	9							
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
10	713	N	195	-0-	-518	-0-	28	1	1	2	Y	21	17	1			4
							143	3	23	9							
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	271	1	8	2	Y	195	174	1			25
							1386	3	215	9							
*12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	371	1	9	2	Y	339	295	1			69
							1697	3	373	9							

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	552	1	13	2	Y	519	551	1			62
							2536	3	571	9							
02	3948	X	3042	-0-	-906	-0-	520	1	17	2	Y	305	320	1			47
							2169	3	336	9							
03	4371	X	4067	-0-	-304	-0-	685	1	24	2	Y	592	563	1			76
							2707	3	651	9							
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	672	1	16	2	Y	407	432	1			51
							2617	3	448	9							
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	750	1	23	2	Y	626	538	1			139
							2618	3	689	9							
06	3930	X	3768	-0-	-162	-0-	619	1	17	2	Y	553	560	1			132
							2524	3	608	9							
07	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	710	1	17	2	Y	507	581	1			58
							2762	3	558	9							
08	4092	X	3316	-0-	-776	-0-	623	1	16	2	Y	371	281	1			148
							2269	3	408	9							
09	3960	X	3596	-0-	-364	-0-	505	1	16	2	Y	433	501	1			80
							2599	3	476	9							
10	4092	X	3964	-0-	-128	-0-	544	1	17	2	Y	561	523	1			118
							2786	3	617	9							
11	3930	X	2544	-0-	-1386	-0-	323	1	10	2	Y	505	556	1			67
							1655	3	556	9							
*12	4061	X	2663	-0-	-1398	-0-	381	1	9	2	Y	481	449	1			99
							1744	3	529	9							

TOTAL GAS PROD: 42,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	9763	-0-	-4559	-0-	1463	1	36	2	N	1489	1470	1			337
							6626	3	1638	9							
02	11760	X	9103	-0-	-2657	-0-	1532	1	52	2	N	1165	1186	1			316
							6237	3	1282	9							
03	11842	X	9406	-0-	-2436	-0-	1631	1	54	2	N	1261	1216	1			361
							6334	3	1387	9							
04	10350	X	8654	-0-	-1696	-0-	1526	1	39	2	N	1156	1208	1			309
							5817	3	1272	9							
05	10075	X	9189	-0-	-886	-0-	1790	1	55	2	N	1138	1180	1			267
							6092	3	1252	9							
06	9750	X	8514	-0-	-1236	-0-	1463	1	42	2	N	1055	1006	1			316
							5848	3	1161	9							
07	10075	X	8699	-0-	-1376	-0-	1534	1	35	2	N	1089	1124	1			281
							5932	3	1198	9							
08	9393	X	8867	-0-	-526	-0-	1669	1	41	2	N	1012	1018	1			275
							6044	3	1113	9							
09	8880	X	7918	-0-	-962	-0-	1116	1	34	2	N	966	945	1			296
							5705	3	1063	9							
10	9176	X	7472	-0-	-1704	-0-	1053	1	32	2	N	925	841	1			380
							5369	3	1018	9							
11	8580	X	7152	-0-	-1428	-0-	996	1	29	2	N	949	1074	1			255
							5083	3	1044	9							
*12	8866	X	7045	-0-	-1821	-0-	1073	1	26	2	N	966	965	1			256
							4883	3	1063	9							

TOTAL GAS PROD: 101,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,171

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	333	1	8	2	Y	522	418	1			128
							1551	3	574	9							
02	2380	X	1561	-0-	-819	-0-	220	1	7	2	Y	342	371	1			99
							958	3	376	9							
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	395	1	13	2	Y	427	473	1			53
							1574	3	470	9							
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	396	1	10	2	Y	430	427	1			56
							1559	3	473	9							
05	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	438	1	13	2	Y	421	391	1			86
							1493	3	463	9							
06	2400	X	1937	-0-	-463	-0-	306	1	8	2	Y	343	296	1			133
							1246	3	377	9							
07	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	389	1	9	2	Y	338	364	1			107
							1506	3	372	9							
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	492	1	13	2	Y	391	472	1			26
							1782	3	430	9							
09	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	298	1	9	2	Y	376	338	1			64
							1526	3	414	9							
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	369	1	11	2	Y	438	353	1			149
							1882	3	482	9							
11	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	354	1	10	2	Y	402	473	1			78
							1806	3	442	9							
*12	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	354	1	9	2	Y	448	365	1			161
							1613	3	493	9							

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,878

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1250	-0-	-393	-0-	328	1	922	9	N	838	903	1			230
02	1512	X	1148	-0-	-364	-0-	310	1	838	9	N	762	692	1			300
03	2046	X	1493	-0-	-553	-0-	596	1	897	9	N	815	879	1			236
04	1980	X	1337	-0-	-643	-0-	500	1	837	9	N	761	716	1			281
05	2046	X	1848	-0-	-198	-0-	684	1	1	2	N	871	899	1			253
							205	3	958	9							
06	1440	X	1401	-0-	-39	-0-	677	1	724	9	N	658	692	1			219
07	1488	X	1256	-0-	-232	-0-	495	1	761	9	N	692	729	1			182
08	1860	X	1618	-0-	-242	-0-	705	1	913	9	N	830	705	1			307
09	1800	X	1354	-0-	-446	-0-	587	1	767	9	N	697	723	1			281
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1330	1	25	2	N	691	711	1			261
							4180	3	760	9							
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	1301	1	24	2	N	708	763	1			206
							4233	3	779	9							
*12	1612	X	1229	-0-	-383	-0-	478	1	751	9	N	683	716	1			173

TOTAL GAS PROD: 26,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,006

HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	882	-0-	-699	-0-	96	1	2	2	Y	292	244	1			72
							463	3	321	9							
02	1764	X	1310	-0-	-454	-0-	168	1	6	2	Y	374	338	1			108
							725	3	411	9							
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	277	1	9	2	Y	316	385	1			39
							1134	3	348	9							
04	1560	X	1507	-0-	-53	-0-	239	1	6	2	Y	268	272	1			35
							967	3	295	9							
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	375	1	12	2	Y	371	330	1			76
							1283	3	408	9							
06	1710	X	1491	-0-	-219	-0-	237	1	6	2	Y	263	237	1			102
							959	3	289	9							
07	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	267	1	6	2	Y	375	358	1			119
							1027	3	413	9							
08	2077	X	1149	-0-	-928	-0-	176	1	4	2	Y	305	404	1			20
							633	3	336	9							
09	2010	X	1085	-0-	-925	-0-	138	1	4	2	Y	219	202	1			37
							702	3	241	9							
10	2077	X	975	-0-	-1102	-0-	115	1	4	2	Y	247	202	1			82
							584	3	272	9							
11	1650	X	692	-0-	-958	-0-	77	1	2	2	Y	199	242	1			39
							394	3	219	9							
*12	1705	X	920	-0-	-785	-0-	122	1	3	2	Y	220	182	1			77
							553	3	242	9							

TOTAL GAS PROD: 15,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,449

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	661	-0-	-424	-0-	98	1	2	2	N	90					180
							462	3	99	9							
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					180
							190	3									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	201	1	6	2	N	215	355	1			40
							823	3	237	9							
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	202	1	5	2	N	175	168	1			47
							808	3	193	9							
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	5	2	N	97	1	1			143
							650	3	107	9							
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	151	1	4	2	N	85	161	1			67
							616	3	94	9							
07	1085	N	861	-0-	-224	-0-	155	1	3	2	N	95	4	1			158
							598	3	105	9							
08	961	N	621	-0-	-340	-0-	119	1	3	2	N	62	171	1			49
							431	3	68	9							
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	1	1			48
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	67					115
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	3	2	N	99	180	1			34
							444	3	109	9							
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	131	1	3	2	N	136					170
							594	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1443	-0-	-882	-0-	227	1	6	2	N	124	162	1			40
							1074	3	136	9							
02	2044	X	521	-0-	-1523	-0-	61	1	2	2	N	160					200
							282	3	176	9							
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	69	169	1			100
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	129	169	1			60
05	1457	X	802	-0-	-655	-0-	110	1	4	2	N	268	168	1			160
							393	3	295	9							
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	149	171	1			138
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	173	1	4	2	N	230	177	1			191
							668	3	253	9							
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	447	1	11	2	N	185	182	1			194
							1616	3	204	9							
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	352	1	11	2	N	193	339	1			48
							1798	3	212	9							
10	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	371	1	11	2	N	201	189	1			60
							1889	3	221	9							
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	379	1	11	2	N	189	179	1			70
							1932	3	208	9							
*12	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	366	1	9	2	N	185	187	1			68
							1666	3	204	9							

TOTAL GAS PROD: 15,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	445	1	12	2	Y	227	309	1			30
							2045	3	250	9							
02	3080	X	2285	-0-	-795	-0-	413	1	14	2	Y	99	99	1			30
							1749	3	109	9							
03	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	478	1	16	2	Y	291	204	1			117
							1906	3	320	9							
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	469	1	12	2	Y	188	206	1			99
							1839	3	207	9							
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	493	1	15	2	Y	185	216	1			68
							1683	3	204	9							
06	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	436	1	13	2	Y	186	210	1			44
							1752	3	205	9							
07	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	465	1	10	2	Y	206	118	1			132
							1799	3	227	9							
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	524	1	13	2	Y	227	231	1			128
							1901	3	250	9							
09	3000	N	3136	-0-	136	136	456	1	14	2	Y	305	294	1			139
							2330	3	336	9							
10	3100	N	3819	-0-	719	855	548	1	17	2	Y	415	488	1			66
							2797	3	457	9							
11	3000	N	2375	-0-	-625	230	362	1	11	2	Y	137	155	1			48
							1851	3	151	9							
*12	3100	X	2311	-0-	-789	-0-	360	1	9	2	Y	276	227	1			97
							1638	3	304	9							

TOTAL GAS PROD: 31,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,742

WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	90	1	2	2	Y	164	218	1			22
							437	3	180	9							
02	448	X	258	-0-	-190	-0-	30	1	1	2	Y	74	74	1			22
							146	3	81	9							
03	496	X	371	-0-	-125	-0-	26	1	1	2	Y	208	146	1			84
							115	3	229	9							
04	690	X	281	-0-	-409	-0-	27	1	1	2	Y	130	145	1			69
							110	3	143	9							
05	713	X	236	-0-	-477	-0-	20	1	1	2	Y	115	142	1			42
							88	3	127	9							
06	690	X	353	-0-	-337	-0-	40	1	1	2	Y	127	139	1			30
							172	3	140	9							
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	Y	125	74	1			81
							259	3	138	9							
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	2	2	Y	102	127	1			56
							251	3	112	9							
09	360	N	114	-0-	-246	-0-	16	1	81	3	Y	15	64	1			7
							17	9									
10	465	N	285	-0-	-180	-0-	39	1	1	2	Y	45	45	1			7
							195	3	50	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	3	2	Y	38	32	1			13
							478	3	42	9							
*12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	115	1	3	2	Y	199	142	1			70
							525	3	219	9							

TOTAL GAS PROD: 4,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	240	1	6	2	Y	201	261	1			28
							1139	3	221	9							
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	173	1	6	2	Y	185	179	1			34
							755	3	204	9							
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	307	1	10	2	Y	170	95	1			109
							1235	3	187	9							
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	249	1	6	2	Y	136	186	1			59
							1000	3	150	9							
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	373	1	12	2	Y	199	210	1			48
							1282	3	219	9							
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	291	1	8	2	Y	151	107	1			92
							1183	3	166	9							
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	277	1	6	2	Y	133	189	1			36
							1073	3	146	9							
08	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	274	1	7	2	Y	141	98	1			79
							991	3	155	9							
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1			77
10	1488	N	730	-0-	-758	-0-	105	1	3	2	Y	79	93	1			63
							535	3	87	9							
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	287	1	8	2	Y	230	188	1			105
							1464	3	253	9							
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	238	1	6	2	Y	147	206	1			46
							1082	3	162	9							

TOTAL GAS PROD: 16,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,772

WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	197	1	5	2	Y	172	244	1			24
							932	3	189	9							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	Y	191	180	1			35
							997	3	210	9							
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	Y	142	85	1			92
							1001	3	156	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	230	1	6	2	Y	154	178	1			68
							918	3	169	9							
05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	251	1	7	2	Y	108	150	1			26
							878	3	119	9							
06	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	203	1	6	2	Y	128	76	1			78
							838	3	141	9							
07	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	212	1	4	2	Y	119	165	1			32
							821	3	131	9							
08	1395	X	1062	-0-	-333	-0-	200	1	5	2	Y	119	85	1			66
							726	3	131	9							
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	1	1			65
10	1240	X	733	-0-	-507	-0-	100	1	3	2	Y	110	87	1			88
							509	3	121	9							
11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	168	1	5	2	Y	167	178	1			77
							861	3	184	9							
*12	1178	X	1021	-0-	-157	-0-	157	1	4	2	Y	131	167	1			41
							716	3	144	9							

TOTAL GAS PROD: 13,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	N	-0-					-0-
							511	3									
04	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	2225	1	58	2	N	-0-					-0-
							8764	3									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4961	-0-	-898	-0-	606	1	15	2	Y	1397	1407	1			136
							2803	3	1537	9							
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	593	1	20	2	Y	1123	1165	1			94
							2527	3	1235	9							
03	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	696	1	24	2	Y	1194	1164	1			124
							2784	3	1313	9							
04	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	678	1	17	2	Y	1262	1244	1			142
							2679	3	1388	9							
05	4960	X	4710	-0-	-250	-0-	752	1	22	2	Y	1248	1288	1			102
							2563	3	1373	9							
06	4800	X	4399	-0-	-401	-0-	627	1	17	2	Y	1136	1103	1			135
							2505	3	1250	9							
07	4929	X	4525	-0-	-404	-0-	665	1	15	2	Y	1162	1203	1			94
							2567	3	1278	9							
08	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	620	1	15	2	Y	902	891	1			105
							2237	3	992	9							
09	4080	X	3879	-0-	-201	-0-	482	1	15	2	Y	839	851	1			93
							2459	3	923	9							
10	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	488	1	15	2	Y	839	831	1			101
							2488	3	923	9							
11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	477	1	14	2	Y	810	818	1			93
							2436	3	891	9							
*12	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	477	1	12	2	Y	773	795	1			71
							2172	3	850	9							

TOTAL GAS PROD: 51,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,685

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1241	1	10	3	N	-0-					178
02	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			N	-0-					178
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194711	X	116398	-0-	-78313	-0-	6523 7498	1 9	102377	3	N	6816	6956	1			160
02	128212	X	68225	-0-	-59987	-0-	831 4831	1 9	62563	3	N	4392	4059	1			493
03	141949	X	86963	-0-	-54986	-0-	2682 5290	1 9	78991	3	N	4809	5149	1			153
04	137370	X	61740	-0-	-75630	-0-	3084 3656	1 9	55000	3	N	3324	2922	1			555
05	134602	X	61504	-0-	-73098	-0-	2523 3590	1 9	55391	3	N	3264	3119	1			700
06	112650	X	49399	-0-	-63251	-0-	2757 2929	1 9	43713	3	N	2663	3110	1			253
07	86955	X	46196	-0-	-40759	-0-	3855 3005	1 9	39336	3	N	2732	2605	1			380
08	86955	X	44044	-0-	-42911	-0-	5270 2373	1 9	36401	3	N	2157	1984	1			553
09	61740	X	39826	-0-	-21914	-0-	2225 2562	1 9	35039	3	N	2329	2436	1			446
10	61504	X	38433	-0-	-23071	-0-	2030 2176	1 9	34227	3	N	1978	1771	1			653
11	49410	X	32259	-0-	-17151	-0-	650 1942	1 9	29667	3	N	1765	1871	1			547
12	46190	X	31224	-0-	-14966	-0-	1633 1825	1 9	27766	3	N	1659	1686	1			520

TOTAL GAS PROD: 676,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,888

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	76	1	111	9	N	101	167	1			127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					193
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					260
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	165	1			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					222
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					263
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	176	1			152
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1064	1	18	9	N	16					168
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	147	1			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	2159	1	5190	3	Y	2010	1996	0			144
							16	4	2211	9							
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1829	1	4133	3	Y	1509	1448	0	47	1	158
							41	4	1660	9							
03	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	2303	1	5456	3	Y	2043	2039	0			162
							17	4	2247	9							
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1847	1	3783	3	Y	1744	1758	0			148
							9	4	1918	9							
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	1817	1	3358	3	Y	1688	1672	0			164
							12	4	1857	9							
06	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	3064	1	5577	3	Y	1724	1678	0			210
							45	4	1896	9							
07	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	2604	1	5819	2	Y	1121	1019	0	195	1	117
							14	4	1233	9							
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	2622	1	4777	2	Y	1099	898	0	211	1	107
							239	4	1209	9							
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	2788	1	4056	2	Y	814	658	0	164	1	99
							895	9									
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2572	1	3306	2	Y	754	641	0	119	1	93
							829	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	1292	1	2023	2	Y	558	521	0	63	1	67
							614	9									
*12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	540	1	820	2	Y	493	446	0	25	1	89
							542	9									

TOTAL GAS PROD: 91,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,557

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	6						Y	NO RPT					45
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT					45
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT					45
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6						Y	NO RPT					45
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-						Y	613	589	0			69
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	541	530	0			80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	515	516	0			79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	511	510	0			80
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-		126 400	1 9	191	2	Y	364	390	0	6	1	48
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		286 381	1 9	422	2	Y	346	318	0	13	1	63

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		2541 653	1 9	19	4	N	594	591	0			90
02	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-		1760 375	1 9	263	4	N	341	338	0	19	1	74
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		2048 694	1 9	161	4	N	631	654	0			51
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-		2503 553	1 9	17	4	N	503	522	0			32
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-		2485 22	1 4	545 492	3 9	N	447	449	0			30
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-		1283 240	1 4	145 542	3 9	N	493	482	0			41
07	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-		1045 154	1 4	340 471	2 9	N	428	435	0			34
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		765 173	1 4	549 404	2 9	N	367	390	0			11
09	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-		720 218	1 9	487	2	N	198	199	0			10
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-		456 188	1 9	549	2	N	171	170	0			11
11	762	X	762	-0-	-0-	-0-		351 175	1 9	189	2	N	159	153	0			17
*12	639	X	639	-0-	-0-	-0-		149 198	1 9	88	2	N	180	187	0			10

TOTAL GAS PROD: 25,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	315066						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4626	-0-	-737	-0-	1208	1	2903	3	Y	460	470	0			33
							9	4	506	9							
02	3248	X	2561	-0-	-687	-0-	726	1	1640	3	Y	163	176	0			20
							16	4	179	9							
03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	631	1	1496	3	Y	616	584	0			52
							5	4	678	9							
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	1402	1	2872	3	Y	636	640	0			48
							7	4	700	9							
05	3596	X	946	-0-	-2650	-0-	276	1	510	3	Y	144	181	0			11
							2	4	158	9							
06	3480	X	428	-0-	-3052	-0-	151	1	275	3	Y	-0-	11	0			-0-
							2	4									
07	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1695	1	3810	2	Y	753	568	0	123	1	62
							8	4	828	9							
08	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	1749	1	3223	2	Y	870	731	0	140	1	61
							124	4	957	9							
09	DLQ G-10		2285	-0-	2285	8338	111	1	163	2	Y	1827	1680	0	7	1	201
							2010	9									
10	DLQ G-10		2626	-0-	2626	10964	359	1	595	2	Y	1518	1643	0	18	1	58
							1670	9									
11	DLQ G-10		3759	-0-	3759	14723	1201	1	1807	2	Y	682	636	0	57	1	47
							750	9									
*12	19217	X	4494	-0-	-14723	-0-	1633	1	2277	2	Y	531	481	0	68	1	29
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 41,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,200

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1966	-0-	-2498	-0-	349	1	840	3	Y	704	714	0			51
							3	4	774	9							
02	DLQ G-10		1565	-0-	1565	1565	317	1	715	3	Y	478	470	0			59
							7	4	526	9							
03	DLQ G-10		1998	-0-	1998	3563	347	1	823	3	Y	750	746	0			63
							3	4	825	9							
04	DLQ G-10		3211	-0-	3211	6774	908	1	1859	3	Y	400	433	0			30
							4	4	440	9							
05	DLQ G-10		3679	-0-	3679	10453	1065	1	1969	3	Y	580	567	0			43
							7	4	638	9							
06	17063	X	6610	-0-	-10453	-0-	2178	1	3965	3	Y	395	396	0			42
							32	4	435	9							
07	3317	X	3119	-0-	-198	-0-	726	1	1628	2	Y	692	633	0	54	1	47
							4	4	761	9							
08	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	865	1	1593	2	Y	669	577	0	69	1	70
							57	4	736	9							
09	6600	X	2680	-0-	-3920	-0-	906	1	1320	2	Y	399	380	0	54	1	35
							439	9									
10	6820	X	2457	-0-	-4363	-0-	835	1	1109	2	Y	444	389	0	38	1	52
							488	9									
11	6600	X	2362	-0-	-4238	-0-	669	1	1007	2	Y	623	598	0	32	1	45
							685	9									
12	3255	X	2696	-0-	-559	-0-	853	1	1180	2	Y	603	574	0	36	1	38
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 35,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1207	-0-	-1955	-0-	321	1	772	3	Y	102	103	0			4
							2	4	112	9							
02	1596	X	609	-0-	-987	-0-	170	1	384	3	Y	46	46	0			4
							4	4	51	9							
03	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	373	1	883	3	Y	154	152	0			6
							3	4	169	9							
04	1710	X	927	-0-	-783	-0-	265	1	543	3	Y	107	108	0			5
							1	4	118	9							
05	1457	X	1064	-0-	-393	-0-	336	1	621	3	Y	95	96	0			4
							2	4	105	9							
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	460	1	837	3	Y	56	57	0			3
							7	4	62	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	492	1	1098	2	Y	97	59	0	37	1	4
							3	4	107	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	578	1	1064	2	Y	105	60	0	47	1	2
							44	4	116	9							
09	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	858	1	1261	2	Y	103	49	0	51	1	5
							113	9									
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	924	1	1218	2	Y	99	57	0	44	1	3
							109	9									
11	3000	N	3292	-0-	292	292	1264	1	1904	2	Y	112	52	0	59	1	4
							123	9									
*12	2558	N	2266	-0-	-292	-0-	879	1	1308	2	Y	72	36	0	40	1	-0-
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 20,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	405	1	973	3	Y	37	36	0			3
							3	4	41	9							
02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	326	1	736	3	Y	30	29	0			4
							7	4	33	9							
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	504	1	1194	3	Y	51	51	0			4
							4	4	56	9							
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	441	1	902	3	Y	52	52	0			4
							2	4	57	9							
05	1209	N	234	-0-	-975	-0-	72	1	132	3	Y	27	29	0			2
							30	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	22	22	0			2
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	28	27	0			3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	21	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1706	-0-	-712	-0-		357	1	859	3	Y	443	435	0			32
								3	4	487	9							
02	1736	N	1388	-0-	-348	-0-		309	1	698	3	Y	340	330	0			42
								7	4	374	9							
03	2046	N	1964	-0-	-82	-0-		491	1	1164	3	Y	277	296	0			23
								4	4	305	9							
04	1650	N	1611	-0-	-39	-0-		386	1	790	3	Y	394	387	0			30
								2	4	433	9							
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-		871	1	1610	3	Y	418	417	0			31
								6	4	460	9							
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		735	1	1337	3	Y	544	517	0			58
								10	4	598	9							
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-		561	1	1251	2	Y	530	503	0	42	1	43
								4	4	583	9							
08	2511	N	1926	-0-	-585	-0-		471	1	860	2	Y	501	464	0	40	1	40
								44	4	551	9							
09	2430	N	1912	-0-	-518	-0-		592	1	872	2	Y	399	368	0	35	1	36
								439	9									
10	2356	N	1651	-0-	-705	-0-		534	1	685	2	Y	377	347	0	23	1	43
								415	9									
11	1860	N	1142	-0-	-718	-0-		322	1	486	2	Y	304	312	0	15	1	20
								334	9									
12	1984	N	1097	-0-	-887	-0-		335	1	499	2	Y	239	223	0	15	1	21
								263	9									

TOTAL GAS PROD: 22,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,766

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	3960	-0-	3960	3960	1346	1	1979	2	Y	522	367	0	58	1	97
							574	9									
11	14B2	EXT	7436	-0-	7436	11396	2499	1	3787	2	Y	1044	959	0	117	1	65
							1148	9									
12	14B2	EXT	5659	-0-	5659	17055	1869	1	2812	2	Y	889	792	0	84	1	78
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

01	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	642	1	1543	3	Y	543	535	0			39
							5	4	597	9							
02	3948	X	1480	-0-	-2468	-0-	356	1	804	3	Y	284	288	0			35
							8	4	312	9							
03	4371	X	3220	-0-	-1151	-0-	746	1	1767	3	Y	638	619	0			54
							5	4	702	9							
04	4230	X	2257	-0-	-1973	-0-	533	1	1091	3	Y	574	585	0			43
							2	4	631	9							
05	3224	X	2726	-0-	-498	-0-	713	1	1318	3	Y	627	623	0			47
							5	4	690	9							
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	761	1	1385	3	Y	586	571	0			62
							11	4	645	9							
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	916	1	2053	2	Y	654	593	0	69	1	54
							5	4	719	9							
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	1094	1	2026	2	Y	683	604	0	86	1	47
							75	4	751	9							
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	1129	1	1663	2	Y	505	442	0	67	1	43
							556	9									
10	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	1019	1	1307	2	Y	468	416	0	44	1	51
							515	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1133	1	1708	2	Y	530	493	0	53	1	35
							583	9									
*12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1311	1	2003	2	Y	434	394	0	60	1	15
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 36,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,526

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	443	1	1063	3	Y	393	386	0			28
							3	4	432	9							
02	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	288	1	651	3	Y	220	217	0	5	8	26
							6	4	242	9							
03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2589	1	6136	3	Y	254	259	0			21
							19	4	279	9							
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	1945	1	3984	3	Y	240	241	0	2	8	18
							10	4	264	9							
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	788	1	1456	3	Y	363	354	0			27
							5	4	399	9							
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	597	1	1088	3	Y	362	351	0			38
							9	4	398	9							
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	509	1	1141	2	Y	353	330	0	38	1	23
							3	4	388	9							
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1201	1	2217	2	Y	421	321	0	98	1	25
							40	4	463	9							
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	2513	1	3660	2	Y	274	137	0	149	1	13
							301	9									
10	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	1635	1	2004	2	Y	207	129	0	75	1	16
							228	9									
11	2040	X	1060	-0-	-980	-0-	336	1	505	2	Y	199	185	0	16	1	14
							219	9									
12	2108	X	1449	-0-	-659	-0-	525	1	728	2	Y	178	160	0	22	1	10
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 41,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,464

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7632	-0-	-1234	-0-	1938	1	4659	3	Y	927	919	0			67
							15	4	1020	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	1273	1	2875	3	Y	485	493	0			59
							28	4	534	9							
03	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	1018	1	2413	3	Y	919	901	0			77
							8	4	1011	9							
04	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	2509	1	5139	3	Y	634	663	0			48
							12	4	697	9							
05	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	3315	1	6129	3	Y	875	857	0			66
							22	4	963	9							
06	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1981	1	3606	3	Y	1059	1012	0			113
							29	4	1165	9							
07	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1632	1	3659	2	Y	1094	1017	0	120	1	70
							10	4	1203	9							
08	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	1299	1	2368	2	Y	740	638	0	105	1	67
							128	4	814	9							
09	6540	X	3447	-0-	-3093	-0-	1215	1	1769	2	Y	403	365	0	72	1	33
							443	9									
10	6758	X	3798	-0-	-2960	-0-	1363	1	1885	2	Y	470	382	0	64	1	57
							517	9									
11	6540	X	6476	-0-	-64	-0-	2253	1	3392	2	Y	754	656	0	106	1	49
							829	9									
*12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	2466	1	3517	2	Y	737	636	0	105	1	45
							811	9									

TOTAL GAS PROD: 73,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,097

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3286	-0-	-1767	-0-	725	1	1743	3	Y	738	734	0			32
							6	4	812	9							
02	2884	X	1826	-0-	-1058	-0-	433	1	978	3	Y	368	371	0			29
							10	4	405	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	811	1	1922	3	Y	716	716	0			29
							6	4	788	9							
04	3090	X	2084	-0-	-1006	-0-	505	1	1035	3	Y	492	500	0			21
							3	4	541	9							
05	3193	X	2478	-0-	-715	-0-	663	1	1225	3	Y	533	532	0			22
							4	4	586	9							
06	3090	X	2941	-0-	-149	-0-	864	1	1573	3	Y	446	442	0			26
							13	4	491	9							
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	851	1	1894	2	Y	560	493	0	64	1	29
							6	4	616	9							
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	910	1	1675	2	Y	552	491	0	75	1	15
							69	4	607	9							
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1382	1	2029	2	Y	443	341	0	83	1	34
							487	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1228	1	1551	2	Y	491	435	0	58	1	32
							540	9									
11	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	881	1	1331	2	Y	565	517	0	41	1	39
							622	9									
12	3255	X	1197	-0-	-2058	-0-	230	1	294	2	Y	612	609	0	8	1	34
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 34,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4194	-0-	-1169	-0-	942	1	2265	3	Y	891	893	0			38
							7	4	980	9							
02	4536	X	1639	-0-	-2897	-0-	393	1	887	3	Y	319	332	0			25
							8	4	351	9							
03	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	980	1	2321	3	Y	742	737	0			30
							7	4	816	9							
04	4860	X	2710	-0-	-2150	-0-	686	1	1407	3	Y	557	563	0			24
							4	4	613	9							
05	4836	X	3400	-0-	-1436	-0-	950	1	1756	3	Y	625	623	0			26
							6	4	688	9							
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1220	1	2220	3	Y	622	612	0			36
							18	4	684	9							
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	1106	1	2459	2	Y	740	654	0	83	1	39
							8	4	814	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	1153	1	2120	2	Y	720	643	0	94	1	22
							92	4	792	9							
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1677	1	2463	2	Y	631	503	0	100	1	50
							694	9									
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1610	1	2071	2	Y	759	675	0	76	1	58
							835	9									
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1995	1	3011	2	Y	998	886	0	92	1	78
							1098	9									
*12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	2517	1	3559	2	Y	1310	1216	0	108	1	64
							1441	9									

TOTAL GAS PROD: 51,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,914

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4851	-0-	-2713	-0-	840	1	2018	3	Y	1806	1797	0			77
							6	4	1987	9							
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	530	1	1198	3	Y	1160	1145	0			92
							12	4	1276	9							
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	1130	1	2680	3	Y	1610	1636	0			66
							9	4	1771	9							
04	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	2063	1	4228	3	Y	1633	1628	0			71
							11	4	1796	9							
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	2687	1	4968	3	Y	1485	1494	0			62
							18	4	1634	9							
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	2110	1	3841	3	Y	1451	1430	0			83
							31	4	1596	9							
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	1485	1	3308	2	Y	1549	1448	0	111	1	73
							9	4	1704	9							
08	6386	X	4374	-0-	-2012	-0-	1030	1	2009	2	Y	1208	1098	0	87	1	96
							6	4	1329	9							
09	6180	X	2511	-0-	-3669	-0-	503	1	755	2	Y	1133	1111	0	34	1	84
							1246	9									
10	6386	X	3342	-0-	-3044	-0-	794	1	1209	2	Y	1215	1180	0	36	1	83
							1337	9									
11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	2644	1	3950	2	Y	1241	1110	0	125	1	89
							1365	9									
*12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	2642	1	3785	2	Y	1220	1133	0	114	1	62
							1342	9									

TOTAL GAS PROD: 70,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,711

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	4621	1	6257	3	Y	2021	2004	0			107
							550	4	2223	9							
02	8904	X	5645	-0-	-3259	-0-	1661	1	2304	3	Y	1331	1244	0	116	1	78
							216	4	1464	9							
03	11997	X	6863	-0-	-5134	-0-	1484	1	3400	3	Y	1788	1797	0			69
							12	4	1967	9							
04	13200	X	7012	-0-	-6188	-0-	1645	1	3692	3	Y	1513	1509	0			73
							11	4	1664	9							
05	13640	X	6921	-0-	-6719	-0-	1589	1	3652	3	Y	1454	1466	0			61
							81	4	1599	9							
06	13200	X	5885	-0-	-7315	-0-	1432	1	2884	3	Y	1377	1390	0			48
							54	4	1515	9							
07	7254	X	6562	-0-	-692	-0-	1592	1	3587	2	Y	1247	1124	0	120	1	51
							11	4	1372	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1814	1	3176	2	Y	1111	967	0	136	1	59
							99	4	1222	9							
09	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	3676	1	6073	2	Y	1246	1000	0	244	1	61
							1371	9									
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	2835	1	5396	2	Y	1804	1544	0	202	1	119
							1984	9									
11	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	3090	1	5832	2	Y	2191	1992	0	183	1	135
							2410	9									
*12	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	3352	1	6986	2	Y	2287	2087	0	208	1	127
							2516	9									

TOTAL GAS PROD: 104,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,370

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9386	-0-	-1402	-0-	2187	1	5258	3	Y	1749	1753	0			75
							17	4	1924	9							
02	6216	X	5390	-0-	-826	-0-	1267	1	2863	3	Y	1120	1106	0			89
							28	4	1232	9							
03	6882	X	6778	-0-	-104	-0-	1508	1	3574	3	Y	1532	1558	0			63
							11	4	1685	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1889	1	3871	3	Y	1426	1427	0			62
							10	4	1569	9							
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2157	1	3987	3	Y	1332	1338	0			56
							14	4	1465	9							
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1981	1	3605	3	Y	1405	1380	0			81
							28	4	1546	9							
07	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1812	1	4062	2	Y	1531	1405	0	135	1	72
							10	4	1684	9							
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	1962	1	3572	2	Y	1495	1304	0	157	1	106
							178	4	1645	9							
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	2602	1	3805	2	Y	1304	1180	0	156	1	74
							1434	9									
10	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	2091	1	2540	2	Y	805	754	0	85	1	40
							886	9									
11	5970	X	5307	-0-	-663	-0-	1769	1	2662	2	Y	795	699	0	84	1	52
							875	9									
12	6169	X	4625	-0-	-1544	-0-	1614	1	2303	2	Y	644	598	0	69	1	29
							708	9									

TOTAL GAS PROD: 82,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

01	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	8580	1	20628	3	Y	4842	4874	0			347
							66	4	5326	9							
02	DLQ G-10		28028	-0-	28028	28028	7396	1	16709	3	Y	3416	3294	0	112	1	357
							165	4	3758	9							
03	DLQ G-10		34039	-0-	34039	62067	8587	1	20353	3	Y	4576	4571	0			362
							65	4	5034	9							
04	DLQ G-10		32993	-0-	32993	95060	9258	1	18966	3	Y	4293	4290	0			365
							47	4	4722	9							
05	DLQ G-10		29485	-0-	29485	124545	8802	1	16270	3	Y	3959	3939	0			385
							58	4	4355	9							
06	148861	X	24316	-0-	-124545	-0-	7136	1	12989	3	Y	3715	3647	0			453
							104	4	4087	9							
07	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	6356	1	14209	2	Y	3924	3975	1			402
							35	4	4316	9							
08	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	6464	1	11781	2	Y	3693	3110	0	518	1	467
							584	4	4062	9							
09	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	7318	1	10646	2	Y	3455	3027	0	430	1	465
							3801	9									
10	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	6556	1	8507	2	Y	3145	2831	0	308	1	471
							3460	9									
11	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	3814	1	5789	2	Y	2670	2634	0	177	1	330
							2937	9									
*12	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	5457	1	7998	2	Y	2278	2013	0	241	1	354
							2506	9									

TOTAL GAS PROD: 300,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,966

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31147	X	31147	-0-	-0-	-0-	7507	1	18049	3	Y	5030	5047	0			360
							58	4	5533	9							
02	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	5613	1	12681	3	Y	3007	2936	0	117	1	314
							125	4	3308	9							
03	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	6494	1	15392	3	Y	4154	4139	0			329
							49	4	4569	9							
04	27703	X	27703	-0-	-0-	-0-	7670	1	15714	3	Y	3891	3890	0			330
							39	4	4280	9							
05	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	6284	1	11618	3	Y	3525	3512	0			343
							42	4	3878	9							
06	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	6110	1	11121	3	Y	3070	3039	0			374
							88	4	3377	9							
07	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	6317	1	14228	2	Y	3581	3600	0			355
							30	4	3939	9							
08	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	6801	1	12358	2	Y	2993	2455	0	547	1	346
							677	4	3292	9							
09	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	7683	1	11166	2	Y	2968	2461	0	451	1	402
							3265	9									
10	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	7344	1	9465	2	Y	2944	2593	0	338	1	415
							3238	9									
11	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	7087	1	10682	2	Y	2626	2357	0	334	1	350
							2889	9									
*12	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	7319	1	10828	2	Y	2247	1930	0	323	1	344
							2472	9									

TOTAL GAS PROD: 280,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,036

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	263	1	633	3	Y	296	294	0			13
							2	4	326	9							
02	1232	N	789	-0-	-443	-0-	183	1	413	3	Y	172	171	0			14
							4	4	189	9							
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	251	1	594	3	Y	517	510	0			21
							2	4	569	9							
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	301	1	616	3	Y	390	394	0			17
							1	4	429	9							
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	346	1	639	3	Y	285	290	0			12
							2	4	314	9							
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	300	1	545	3	Y	199	200	0			11
							4	4	219	9							
07	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	246	1	555	2	Y	224	204	0	18	1	13
							1	4	246	9							
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	315	1	578	2	Y	218	192	0	25	1	14
							23	4	240	9							
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	365	1	530	2	Y	192	170	0	22	1	14
							211	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	427	1	585	2	Y	108	98	0	19	1	5
							119	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	461	1	686	2	Y	87	66	0	21	1	5
							96	9									
*12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	426	1	604	2	Y	266	238	0	18	1	15
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

01	29296	X	29296	-0-	-0-	-0-	8006	1	19246	3	Y	1803	1814	0				129
							61	4	1983	9								
02	DLQ G-10		24194	-0-	24194	24194	6961	1	15726	3	Y	1229	1188	0	42	1		128
							155	4	1352	9								
03	DLQ G-10		23659	-0-	23659	47853	6498	1	15401	3	Y	1555	1560	0				123
							49	4	1711	9								
04	DLQ G-10		11599	-0-	11599	59452	3369	1	6901	3	Y	1193	1215	0				101
							17	4	1312	9								
05	DLQ G-10		11037	-0-	11037	70489	3409	1	6301	3	Y	1186	1172	0				115
							22	4	1305	9								
06	79388	X	8899	-0-	-70489	-0-	2710	1	4932	3	Y	1107	1087	0				135
							39	4	1218	9								
07	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	2689	1	6015	2	Y	1383	1381	1				137
							15	4	1521	9								
08	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	2740	1	4993	2	Y	1302	1060	0	220	1		159
							247	4	1432	9								
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	2851	1	4115	2	Y	994	847	0	162	1		144
							1093	9										
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	3120	1	4018	2	Y	1077	931	0	144	1		146
							1185	9										
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	2788	1	4215	2	Y	1242	1060	0	132	1		196
							1366	9										
*12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	3617	1	5397	2	Y	1478	1261	0	165	1		248
							1626	9										

TOTAL GAS PROD: 163,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,549

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	7398	1	10017	3	Y	2059	2042	0			109
							880	4	2265	9							
02	DLQ G-10		14509	-0-	14509	14509	4971	1	6896	3	Y	1814	1694	0	122	1	107
							647	4	1995	9							
03	DLQ G-10		17152	-0-	17152	31661	4392	1	10062	3	Y	2420	2434	0			93
							36	4	2662	9							
04	DLQ G-10		15602	-0-	15602	47263	4245	1	9527	3	Y	1638	1652	0			79
							28	4	1802	9							
05	DLQ G-10		15272	-0-	15272	62535	3762	1	8648	3	Y	2427	2405	0			101
							192	4	2670	9							
06	90011	X	27476	-0-	-62535	-0-	6670	1	13435	3	Y	6472	6347	0			226
							252	4	7119	9							
07	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	6654	1	14981	2	Y	4267	4338	1			155
							47	4	4694	9							
08	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	6594	1	11555	2	Y	3869	3328	0	494	1	202
							371	4	4256	9							
09	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	7136	1	11760	2	Y	3919	3433	0	479	1	209
							4311	9									
10	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	7277	1	13972	2	Y	3881	3411	0	495	1	184
							4269	9									
11	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	5442	1	10343	2	Y	3011	2767	0	322	1	106
							3312	9									
*12	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	4448	1	10317	2	Y	3021	2593	0	309	1	225
							3323	9									

TOTAL GAS PROD: 245,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,798

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	1379 10	1 4	3315 296	3 9	Y	269	264	0			19
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1315 29	1 4	2970 185	3 9	Y	168	166	0			21
03	4557	X	3108	-0-	-1449	-0-	762 6	1 4	1806 534	3 9	Y	485	465	0			41
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1603 8	1 4	3283 765	3 9	Y	695	684	0			52
05	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	1151 8	1 4	2128 608	3 9	Y	553	564	0			41
06	4410	X	974	-0-	-3436	-0-	267 4	1 4	486 217	3 9	Y	197	217	0			21
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1327 3	1 4	3084 822	2 9	Y	747	602	0	100	1	66
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1968 257	1 4	3549 813	2 9	Y	739	583	0	155	1	67
09	4410	X	3638	-0-	-772	-0-	1289 449	1 9	1878	2	Y	408	365	0	77	1	33
10	4557	X	3280	-0-	-1277	-0-	1186 488	1 9	1571	2	Y	444	372	0	54	1	51
11	4410	X	2986	-0-	-1424	-0-	914 689	1 9	1382	2	Y	626	585	0	43	1	49
12	4557	X	1853	-0-	-2704	-0-	620 442	1 9	791	2	Y	402	412	0	24	1	15

TOTAL GAS PROD: 46,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,733

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	3002	-0-	-5740	-0-	604	1	1451	3	Y	857	853	0			37
							4	4	943	9							
02	7896	X	2591	-0-	-5305	-0-	591	1	1336	3	Y	592	582	0			47
							13	4	651	9							
03	8742	X	6082	-0-	-2660	-0-	1378	1	3265	3	Y	1299	1293	0			53
							10	4	1429	9							
04	6240	X	3246	-0-	-2994	-0-	662	1	1356	3	Y	1114	1119	0			48
							3	4	1225	9							
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	929	1	1716	3	Y	1422	1410	0			60
							6	4	1564	9							
06	5880	X	5879	-0-	-1	-0-	1527	1	2780	3	Y	1408	1387	0			81
							23	4	1549	9							
07	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	1378	1	3053	2	Y	1421	1331	0	103	1	68
							11	4	1563	9							
08	5673	X	4612	-0-	-1061	-0-	1129	1	2072	2	Y	1187	1126	0	92	1	37
							105	4	1306	9							
09	5490	X	4300	-0-	-1190	-0-	1301	1	1911	2	Y	970	844	0	78	1	85
							1067	9									
10	5673	X	4298	-0-	-1375	-0-	1264	1	1629	2	Y	1245	1159	0	60	1	111
							1370	9									
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1404	1	2116	2	Y	1918	1826	0	65	1	138
							2110	9									
*12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1761	1	2482	2	Y	1468	1464	0	75	1	67
							1615	9									

TOTAL GAS PROD: 55,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,901

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	128	-0-	-4212	-0-	32	1	76	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	3920	X	33	-0-	-3887	-0-	5	1	11	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	479	1	1136	3	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
04	550	X	550	-0-	-0-	-0-	168	1	345	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	264	1	489	3	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
06	1620	X	680	-0-	-940	-0-	237	1	431	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
07	1674	X	533	-0-	-1141	-0-	160	1	359	2	Y	12	12	1			-0-
							1	4	13	9							
08	DLQ G-10		871	-0-	871	871	293	1	537	2	Y	23	23	1			-0-
							16	4	25	9							
09	DLQ G-10		105	-0-	105	976	41	1	60	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		40	-0-	40	1016	17	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		711	-0-	711	1727	275	1	413	2	Y	21	8	0	13	1	-0-
							23	9									
*12	1727	N	-0-	-0-	-1727	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	344	1	827	3	Y	351	363	0			25
							2	4	386	9							
02	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	524	1	1184	3	Y	231	224	0	8	1	24
							12	4	254	9							
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	668	1	1582	3	Y	339	336	0			27
							5	4	373	9							
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	899	1	1843	3	Y	355	352	0			30
							5	4	391	9							
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	909	1	1681	3	Y	326	324	0			32
							6	4	359	9							
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	656	1	1193	3	Y	277	275	0			34
							9	4	305	9							
07	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	388	1	862	2	Y	288	292	1			30
							3	4	317	9							
08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	363	1	661	2	Y	264	230	0	29	1	35
							33	4	290	9							
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	411	1	598	2	Y	247	224	0	24	1	34
							272	9									
10	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	385	1	496	2	Y	241	222	0	18	1	35
							265	9									
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	361	1	543	2	Y	267	245	0	17	1	40
							294	9									
*12	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	506	1	774	2	Y	309	264	0	23	1	62
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 22,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	16251	-0-	-25971	-0-	4593	1	9282	3	Y	893	903	0			17
							1394	4	982	9							
02	38136	X	5897	-0-	-32239	-0-	1411	1	3004	3	Y	990	964	0			43
							393	4	1089	9							
03	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	2104	1	4666	3	Y	1777	1800	0			20
							220	4	1955	9							
04	15720	X	7404	-0-	-8316	-0-	1546	1	3812	3	Y	1731	1701	0			50
							142	4	1904	9							
05	16244	X	6243	-0-	-10001	-0-	1339	1	3297	3	Y	1365	1369	0			46
							105	4	1502	9							
06	15720	X	7695	-0-	-8025	-0-	1673	1	4327	3	Y	1378	1383	0			41
							179	4	1516	9							
07	8959	X	7131	-0-	-1828	-0-	1704	1	3465	2	Y	1454	1239	0	188	1	68
							363	4	1599	9							
08	6882	X	6746	-0-	-136	-0-	1655	1	3112	2	Y	1456	1317	0	179	1	28
							377	4	1602	9							
09	6660	X	1023	-0-	-5637	-0-	16	1	34	2	Y	883	866	0	2	1	43
							971	9									
10	6882	X	1163	-0-	-5719	-0-	16	1	37	2	Y	1007	965	0	2	1	83
							1108	9									
11	6660	X	3904	-0-	-2756	-0-	740	1	1868	2	Y	1161	1137	0	96	1	11
							1277	9									
*12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	1906	1	4671	2	Y	1457	1201	0	246	1	21
							1603	9									

TOTAL GAS PROD: 80,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,552

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1025	1	1027	3	Y	716	876	1			178
							50	4	788	9							
02	DLQ G-10		1889	-0-	1889	1889	652	1	600	3	Y	578	529	1			227
							1	4	636	9							
03	DLQ G-10		2032	-0-	2032	3921	158	1	1158	3	Y	619	559	1			287
							35	4	681	9							
04	7216	X	3295	-0-	-3921	-0-	155	1	2143	3	Y	819	627	1			479
							96	4	901	9							
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	174	1	2448	3	Y	868	974	1			373
							78	4	955	9							
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	183	1	2438	3	Y	867	888	1			352
							38	4	954	9							
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	205	1	2359	3	Y	783	906	1			229
							4	4	861	9							
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	209	1	1971	3	Y	764	663	1			330
							169	4	840	9							
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	205	1	1939	3	Y	730	735	1			325
							803	9									
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	200	1	1905	3	Y	754	714	1			365
							829	9									
*11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	197	1	1718	3	Y	685	787	1			263
							754	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					263

TOTAL GAS PROD: 32,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2079	-0-	-60	-0-	156	1	1538	3	Y	282	285	1			159
							75	4	310	9							
02	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	135	1	1487	3	Y	304	273	1			190
							2	4	334	9							
03	DLQ G-10		2363	-0-	2363	4321	134	1	1760	3	Y	378	396	1			172
							53	4	416	9							
04	1800	N	2118	-0-	318	4639	112	1	1546	3	Y	355	404	1			123
							69	4	391	9							
05	3100	N	2057	-0-	-1043	3596	109	1	1543	3	Y	324	300	1			147
							49	4	356	9							
06	3000	N	1855	-0-	-1145	2451	107	1	1421	3	Y	277	325	1			99
							22	4	305	9							
07	3100	N	1955	-0-	-1145	1306	128	1	1472	3	Y	321	323	1			97
							2	4	353	9							
08	3100	N	1989	-0-	-1111	195	143	1	1344	3	Y	352	295	1			154
							115	4	387	9							
09	2290	N	2095	-0-	-195	-0-	153	1	1444	3	Y	427	350	1			231
							470	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	155	1	1483	3	Y	388	447	1			172
							427	9									
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	210	1	1830	3	Y	297	296	1			173
							327	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 22,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2308	-0-	-296	-0-	179	1	1768	3	Y	250	260	1			109
							86	4	275	9							
02	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	84	1	926	3	Y	213	191	1			131
							1	4	234	9							
03	DLQ G-10		2025	-0-	2025	3270	125	1	1644	3	Y	187	215	1			103
							50	4	206	9							
04	1800	N	2185	-0-	385	3655	127	1	1748	3	Y	211	226	1			88
							78	4	232	9							
05	3100	N	2172	-0-	-928	2727	123	1	1734	3	Y	236	190	1			134
							55	4	260	9							
06	3000	N	2762	-0-	-238	2489	172	1	2288	3	Y	242	315	1			61
							36	4	266	9							
07	3100	N	2613	-0-	-487	2002	192	1	2209	3	Y	189	214	1			36
							4	4	208	9							
08	3100	N	2408	-0-	-692	1310	195	1	1834	3	Y	202	172	1			66
							157	4	222	9							
09	3000	N	2314	-0-	-686	624	195	1	1838	3	Y	224	227	1			63
							246	9									
10	2797	N	2173	-0-	-624	-0-	181	1	1728	3	Y	227	244	1			46
							250	9									
11	2340	N	1875	-0-	-465	-0-	162	1	1418	3	Y	258	202	1			102
							284	9									
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 24,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3800	X	553	-0-	-3247	-0-	32	1	319	3	Y	169	141	1			73
							16	4	186	9							
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	120	99	1			94
							1	4	132	9							
03	465	N	254	-0-	-211	-0-	5	1	62	3	Y	168	167	1			95
							2	4	185	9							
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	17	1	234	3	Y	102	147	1			50
							10	4	112	9							
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	23	1	323	3	Y	105	95	1			60
							10	4	116	9							
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	14	1	186	3	Y	30	67	1			23
							3	4	33	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	50	18	1			55
							1	4	55	9							
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	74	66	1			63
							31	4	81	9							
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	57	71	1			49
							63	9									
10	558	N	458	-0-	-100	-0-	39	1	376	3	Y	36	26	1			59
							40	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					59
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1408	-0-	-142	-0-	101	1	996	3	Y	238	238	1			-0-
							49	4	262	9							
02	DLQ G-10		451	-0-	451	451	20	1	220	3	Y	192	162	1			30
							211	9									
03	DLQ G-10		1128	-0-	1128	1579	42	1	545	3	Y	477	490	1			17
							16	4	525	9							
04	1800	N	1225	-0-	-575	1004	48	1	658	3	Y	445	446	1			16
							29	4	490	9							
05	3092	N	2088	-0-	-1004	-0-	106	1	1496	3	Y	398	397	1			17
							48	4	438	9							
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	3	Y	424	410	1			31
							21	4	466	9							
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	50	1	580	3	Y	605	611	1			25
							1	4	666	9							
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	682	663	1			44
							24	4	750	9							
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	Y	665	673	1			36
							732	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	649	649	1			36
							714	9									
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	1153	1144	1			45
							1268	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,928

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1512	-0-	-658	-0-	72	1	710	3	Y	632	643	1			19
							35	4	695	9							
02	DLQ G-10		796	-0-	796	796	31	1	341	3	Y	385	364	1			40
							424	9									
03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	1990	46	1	599	3	Y	483	514	1			9
							18	4	531	9							
04	2805	X	815	-0-	-1990	-0-	35	1	488	3	Y	245	243	1			11
							22	4	270	9							
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	912	3	Y	290	288	1			13
							29	4	319	9							
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	981	3	Y	322	315	1			20
							15	4	354	9							
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	419	420	1			19
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	533	515	1			37
							50	4	586	9							
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	417	3	Y	480	495	1			22
							528	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	508	500	1			30
							559	9									
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	1008	999	1			39
							1109	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,305

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	265	1	2617	3	N	614	516	1			294
							128	4	675	9							
02	3528	X	1614	-0-	-1914	-0-	108	1	1197	3	N	280	302	1			272
							1	4	308	9							
03	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	158	1	2067	3	N	768	698	1			342
							62	4	845	9							
04	3660	X	2517	-0-	-1143	-0-	131	1	1811	3	N	449	578	1			213
							81	4	494	9							
05	3689	X	2782	-0-	-907	-0-	152	1	2147	3	N	377	415	1			175
							68	4	415	9							
06	3570	X	2543	-0-	-1027	-0-	157	1	2085	3	N	244	315	1			104
							33	4	268	9							
07	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	182	1	2092	3	N	244	232	1			116
							3	4	268	9							
08	3131	X	2106	-0-	-1025	-0-	170	1	1599	3	N	182	170	1			128
							137	4	200	9							
09	2700	X	2008	-0-	-692	-0-	170	1	1610	3	N	179	170	1			137
							197	9									
10	2790	X	2021	-0-	-769	-0-	171	1	1629	3	N	188	198	1			127
							207	9									
11	2550	X	1830	-0-	-720	-0-	170	1	1484	3	N	149	177	1			99
							164	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 26,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,674

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	173	1	1707	3	Y	152	142	1			110
							83	4	167	9							
02	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	82	1	903	3	Y	217	191	1			136
							1	4	239	9							
03	DLQ G-10		2068	-0-	2068	3293	121	1	1583	3	Y	287	262	1			161
							48	4	316	9							
04	1800	N	2345	-0-	545	3838	134	1	1844	3	Y	259	300	1			120
							82	4	285	9							
05	3100	N	2258	-0-	-842	2996	128	1	1807	3	Y	241	234	1			127
							58	4	265	9							
06	3000	N	2013	-0-	-987	2009	120	1	1593	3	Y	250	313	1			64
							25	4	275	9							
07	3100	N	1880	-0-	-1220	789	132	1	1517	3	Y	208	234	1			38
							2	4	229	9							
08	2452	N	1663	-0-	-789	-0-	128	1	1203	3	Y	208	171	1			75
							103	4	229	9							
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1223	3	Y	174	210	1			39
							191	9									
*10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1253	3	Y	222	210	1			51
							244	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	132	1	1154	3	Y	217	175	1			93
							239	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 20,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	416	-0-	-111	-0-	14	1	138	3	Y	234	224	1			121
							7	4	257	9							
02	DLQ G-10		425	-0-	425	425	24	1	270	3	Y	119	144	1			96
							131	9									
03	DLQ G-10		427	-0-	427	852	12	1	156	3	Y	231	187	1			140
							5	4	254	9							
04	852	N	-0-	-0-	-852	-0-					Y	239	261	1			118
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	230	219	1			129
							17	4	253	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	195	262	1			62
							3	4	215	9							
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	165	189	1			38
							182	9									
08	837	N	337	-0-	-500	-0-	14	1	129	3	Y	166	144	1			60
							11	4	183	9							
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	13	1	120	3	Y	169	185	1			44
							186	9									
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	159	166	1			37
							175	9									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	143	109	1			71
							157	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	240	-0-	-1093	-0-	9	1	89	3	Y	125	128	1			59
							4	4	138	9							
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	30	1	335	3	Y	72	81	1			50
							79	9									
03	DLQ G-10		338	-0-	338	782	16	1	206	3	Y	100	90	1			60
							6	4	110	9							
04	1119	N	337	-0-	-782	-0-	15	1	201	3	Y	102	119	1			43
							9	4	112	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	Y	81	78	1			46
							11	4	89	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	70	80	1			36
							4	4	77	9							
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	547	3	Y	65	23	1			78
							1	4	72	9							
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	110	1	1040	3	Y	84	88	1			74
							89	4	92	9							
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	3	Y	96	87	1			83
							106	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	529	3	Y	57	49	1			91
							63	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					91
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2413	-0-	-501	-0-	164	1	1616	3	N	504	502	1			264
							79	4	554	9							
02	2492	X	1087	-0-	-1405	-0-	59	1	655	3	N	338	377	1			225
							1	4	372	9							
03	2914	X	1986	-0-	-928	-0-	104	1	1367	3	N	431	460	1			196
							41	4	474	9							
04	2340	N	1706	-0-	-634	-0-	84	1	1162	3	N	371	444	1			123
							52	4	408	9							
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	102	1	1443	3	N	356	337	1			142
							46	4	392	9							
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	109	1	1455	3	N	315	351	1			106
							23	4	347	9							
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	120	1	1382	3	N	296	304	1			98
							2	4	326	9							
08	1984	N	1354	-0-	-630	-0-	96	1	908	3	N	247	235	1			110
							78	4	272	9							
09	1920	N	827	-0-	-1093	-0-	61	1	579	3	N	160	154	1			116
							176	9									
10	1829	N	1109	-0-	-720	-0-	78	1	742	3	N	257	262	1			111
							283	9									
11	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	88	1	766	3	N	329	267	1			173
							362	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44493	X	44493	-0-	-0-	-0-	3087	1	30488	3	N	8573	8676	1			230
							1488	4	9430	9							
02	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	1367	1	15109	3	N	4351	4496	1			85
							17	4	4786	9							
03	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	990	1	12991	3	N	2014	1905	1			194
							392	4	2215	9							
04	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	2183	1	30096	3	N	4951	4896	1			249
							1343	4	5446	9							
05	40226	X	40226	-0-	-0-	-0-	2211	1	31188	3	N	5303	5310	1			242
							994	4	5833	9							
06	34779	X	34779	-0-	-0-	-0-	2067	1	27510	3	N	4335	4332	1			245
							433	4	4769	9							
07	32966	X	32966	-0-	-0-	-0-	2266	1	26027	3	N	4211	4245	1			211
							41	4	4632	9							
08	27348	X	27348	-0-	-0-	-0-	1992	1	18760	3	N	4537	4432	1			316
							1605	4	4991	9							
09	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	1852	1	17501	3	N	3930	4024	1			222
							4323	9									
10	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	1721	1	16427	3	N	3854	3848	1			228
							4239	9									
*11	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1695	1	14796	3	N	3204	3175	1			257
							3524	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					257

TOTAL GAS PROD: 323,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,263

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	28	1	277	3	N	91	91	1			82
							14	4	100	9							
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	N	85	54	1			113
							1	4	94	9							
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	4	1	48	3	N	91	109	1			95
							1	4	100	9							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	435	3	N	91	108	1			78
							19	4	100	9							
05	868	N	597	-0-	-271	-0-	33	1	461	3	N	80	72	1			86
							15	4	88	9							
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	505	3	N	75	87	1			74
							8	4	83	9							
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	42	1	478	3	N	45	54	1			65
							1	4	50	9							
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	42	1	395	3	N	84	78	1			71
							34	4	92	9							
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	40	1	381	3	N	89	80	1			80
							98	9									
10	558	N	293	-0-	-265	-0-	23	1	222	3	N	42	39	1			83
							46	9									
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					83
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	80	1	791	3	N	220	219	1			173
							39	4	242	9							
02	2800	N	3252	-0-	452	452	257	1	2840	3	N	138	144	1			167
							3	4	152	9							
03	1655	N	1203	-0-	-452	-0-	69	1	900	3	N	188	184	1			171
							27	4	207	9							
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	107	1	1480	3	N	164	202	1			133
							66	4	180	9							
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	101	1	1429	3	N	137	129	1			141
							46	4	151	9							
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	106	1	1409	3	N	123	144	1			120
							22	4	135	9							
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	137	1	1577	3	N	91	93	1			118
							2	4	100	9							
08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1201	3	N	124	130	1			112
							103	4	136	9							
09	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1194	3	N	138	136	1			114
							152	9									
10	1271	X	775	-0-	-496	-0-	65	1	618	3	N	79	68	1			125
							87	9									
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					125
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 16,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2310	-0-	-573	-0-	177	1	1747	3	N	274	279	1			153
							85	4	301	9							
02	2604	X	1336	-0-	-1268	-0-	92	1	1021	3	N	202	213	1			142
							1	4	222	9							
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	136	1	1781	3	N	288	297	1			133
							54	4	317	9							
04	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	112	1	1542	3	N	275	315	1			93
							69	4	303	9							
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	313	294	1			112
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	141	1	1874	3	N	278	304	1			86
							29	4	306	9							
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	159	1	1830	3	N	302	293	1			95
							3	4	332	9							
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	155	1	1457	3	N	228	211	1			112
							125	4	251	9							
09	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	170	1	1610	3	N	299	275	1			136
							329	9									
10	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	167	1	1597	3	N	249	272	1			113
							274	9									
11	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	153	1	1335	3	N	214	210	1			117
							235	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 20,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	84	1	832	3	N	310	316	1			171
							41	4	341	9							
02	1232	N	933	-0-	-299	-0-	55	1	607	3	N	245	234	1			182
							1	4	270	9							
03	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	63	1	829	3	N	300	278	1			204
							25	4	330	9							
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	54	1	746	3	N	322	352	1			174
							33	4	354	9							
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1040	3	N	341	310	1			205
							33	4	375	9							
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	3	N	301	400	1			106
							16	4	331	9							
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	74	1	851	3	N	270	304	1			72
							1	4	297	9							
08	1519	N	1248	-0-	-271	-0-	81	1	761	3	N	310	245	1			137
							65	4	341	9							
09	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	80	1	755	3	N	299	347	1			89
							329	9									
10	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	76	1	727	3	N	312	324	1			77
							343	9									
11	1200	N	980	-0-	-220	-0-	71	1	621	3	N	257	187	1			147
							283	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97262	X	97262	-0-	-0-	-0-	6887	1	68015	3	Y	17309	17341	1	714
							3320	4	19040	9					
02	DLQ G-10		44688	-0-	44688	44688	3077	1	34009	3	Y	6876	7218	1	372
							38	4	7564	9					
03	DLQ G-10		74434	-0-	74434	119122	4604	1	60417	3	Y	6899	6707	1	564
							1824	4	7589	9					
04	192548	X	73426	-0-	-119122	-0-	4306	1	59367	3	Y	6457	6514	1	507
							2650	4	7103	9					
05	74815	X	74815	-0-	-0-	-0-	4310	1	60788	3	Y	7074	7068	1	513
							1936	4	7781	9					
06	64775	X	64775	-0-	-0-	-0-	4002	1	53256	3	Y	6072	6082	1	503
							838	4	6679	9					
07	64170	X	59576	-0-	-4594	-0-	4248	1	48793	3	Y	5871	5954	1	420
							77	4	6458	9					
08	64170	X	50459	-0-	-13711	-0-	3997	1	37634	3	Y	5099	4964	1	555
							3219	4	5609	9					
09	62100	X	46398	-0-	-15702	-0-	3936	1	37183	3	Y	4151	4288	1	418
							4566	9							
10	64170	X	47572	-0-	-16598	-0-	4048	1	38632	3	Y	4154	4136	1	436
							4569	9							
11	62100	X	42766	-0-	-19334	-0-	3973	1	34682	3	Y	3487	3413	1	510
							3836	9							
12	59582	X	NO RPT	-0-	-59582	-0-					Y	NO RPT			510

TOTAL GAS PROD: 676,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,449

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	184	1	1812	3	N	704	561	1	235
							88	4	774	9					
02	2268	N	1225	-0-	-1043	-0-	72	1	791	3	N	328	489	1	74
							1	4	361	9					
03	2511	N	1165	-0-	-1346	-0-	50	1	653	3	N	402	349	1	127
							20	4	442	9					
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	224	136	1	215
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1119	3	N	418	425	1	208
							36	4	460	9					
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	750	3	N	384	528	1	64
							12	4	422	9					
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	1014	1014	1	64
							1	4	1115	9					
08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	3	N	817	611	1	270
							134	4	899	9					
09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	151	1	1423	3	N	770	773	1	267
							847	9							
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	145	1	1383	3	N	793	789	1	271
							872	9							
11	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	130	1	1134	3	N	799	716	1	354
							879	9							
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			354

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,653

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	382	352	1	105
02	2744	X	1536	-0-	-1208	-0-	96	1	1058	3	N	346	348	1	103
							1	4	381	9					
03	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	108	1	1420	3	N	403	422	1	84
							43	4	443	9					
04	2010	X	1476	-0-	-534	-0-	73	1	1004	3	N	322	295	1	111
							45	4	354	9					
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	3	N	411	361	1	161
							46	4	452	9					
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	99	1	1322	3	N	492	532	1	121
							21	4	541	9					
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	3	N	301	313	1	109
							2	4	331	9					
08	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	114	1	1069	3	N	258	298	1	69
							91	4	284	9					
09	1980	N	1495	-0-	-485	-0-	114	1	1074	3	N	260	277	1	52
							286	9							
10	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	132	1	1263	3	N	264	165	1	151
							290	9							
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	122	1	1066	3	N	279	319	1	111
							307	9							
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,718

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3380	-0-	-650	-0-	1363	1	1365	3	N	532	641	1	143
							67	4	585	9					
02	3640	X	2761	-0-	-879	-0-	1168	1	1075	3	N	470	474	1	139
							1	4	517	9					
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	318	1	2328	3	N	567	507	1	199
							70	4	624	9					
04	3900	X	3132	-0-	-768	-0-	165	1	2273	3	N	539	505	1	233
							101	4	593	9					
05	4030	X	3156	-0-	-874	-0-	165	1	2327	3	N	536	604	1	165
							74	4	590	9					
06	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	182	1	2422	3	N	471	524	1	112
							38	4	518	9					
07	3348	X	3164	-0-	-184	-0-	207	1	2377	3	N	524	492	1	144
							4	4	576	9					
08	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	220	1	2070	3	N	471	544	1	71
							177	4	518	9					
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	223	1	2110	3	N	429	403	1	97
							472	9							
10	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	224	1	2140	3	N	443	435	1	105
							487	9							
11	3150	X	2704	-0-	-446	-0-	227	1	1981	3	N	436	430	1	111
							480	9							
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			111

TOTAL GAS PROD: 33,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,418

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	1111	1	1113	3	N	707	957	1			131
							54	4	778	9							
02	3696	X	1246	-0-	-2450	-0-	346	1	319	3	N	528	551	1			108
							581	9									
03	4619	X	2448	-0-	-2171	-0-	219	1	1605	3	N	524	558	1			74
							48	4	576	9							
04	4470	X	3090	-0-	-1380	-0-	159	1	2191	3	N	584	491	1			167
							98	4	642	9							
05	4619	X	3313	-0-	-1306	-0-	163	1	2296	3	N	710	735	1			142
							73	4	781	9							
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	175	1	2326	3	N	648	633	1			157
							37	4	713	9							
07	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	191	1	2189	3	N	501	600	1			58
							3	4	551	9							
08	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	186	1	1754	3	N	417	360	1			115
							150	4	459	9							
09	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	184	1	1742	3	N	415	458	1			72
							457	9									
10	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	201	1	1916	3	N	462	392	1			142
							508	9									
11	3240	X	2355	-0-	-885	-0-	196	1	1713	3	N	393	429	1			106
							432	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 29,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,889

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	891	1	893	3	Y	293	260	1			333
							44	4	322	9							
02	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	754	1	694	3	Y	480	292	1			521
							1	4	528	9							
03	DLQ G-10		2590	-0-	2590	4567	254	1	1858	3	Y	384	535	1			370
							56	4	422	9							
04	7022	X	2455	-0-	-4567	-0-	131	1	1802	3	Y	402	309	1			463
							80	4	442	9							
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	125	1	1768	3	Y	364	407	1			420
							56	4	400	9							
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	140	1	1857	3	Y	446	437	1			429
							29	4	491	9							
07	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	158	1	1813	3	Y	353	539	1			243
							3	4	388	9							
08	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	159	1	1499	3	Y	362	316	1			289
							128	4	398	9							
09	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	157	1	1483	3	Y	287	300	1			276
							316	9									
10	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	155	1	1483	3	Y	307	191	1			392
							338	9									
11	2070	N	1873	-0-	-197	-0-	155	1	1352	3	Y	323	490	1			225
							355	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 24,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	767	775	1			213
02 DLQ	G-10		1050	-0-	1050	1050	336	1	309	3	Y	368	379	1			202
							405	9									
03 DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	1050					Y	697	567	1			332
04	1500	N	5556	-0-	4056	5106	314	1	4327	3	Y	656	570	1			418
							193	4	722	9							
05	3100	N	2513	-0-	-587	4519	104	1	1464	3	Y	816	834	1			400
							47	4	898	9							
06	3000	N	1944	-0-	-1056	3463	92	1	1221	3	Y	556	583	1			373
							19	4	612	9							
07	5304	X	1841	-0-	-3463	-0-	92	1	1052	3	Y	632	769	1			236
							2	4	695	9							
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	183	1	1723	3	Y	650	575	1			311
							147	4	715	9							
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	211	1	1991	3	Y	601	679	1			233
							661	9									
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	430	1	4108	3	Y	948	729	1			452
							1043	9									
*11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	425	1	3713	3	Y	875	985	1			342
							963	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 29,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,566

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1850	-0-	-2242	-0-	438	1	439	3	N	865	917	1			224
							21	4	952	9							
02	3696	X	1908	-0-	-1788	-0-	468	1	431	3	N	917	703	1			438
							1009	9									
03	5394	X	3251	-0-	-2143	-0-	269	1	1968	3	N	868	1041	1			265
							59	4	955	9							
04	5220	X	4721	-0-	-499	-0-	250	1	3448	3	N	790	772	1			283
							154	4	869	9							
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	286	1	4029	3	N	689	817	1			155
							128	4	758	9							
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	273	1	3638	3	N	815	716	1			254
							57	4	897	9							
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	346	1	3970	3	N	763	914	1			103
							6	4	839	9							
08	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	340	1	3200	3	N	870	743	1			230
							274	4	957	9							
09	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	345	1	3262	3	N	688	695	1			223
							757	9									
10	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	373	1	3561	3	N	967	855	1			335
							1064	9									
11	4980	X	4608	-0-	-372	-0-	366	1	3194	3	N	930	1032	1			233
							1023	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 45,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4950	-0-	-878	-0-	2121	1	2125	3	N	545	596	1			119
							104	4	600	9							
02	6272	X	3921	-0-	-2351	-0-	1789	1	1646	3	N	440	446	1			113
							2	4	484	9							
03	7130	X	4201	-0-	-2929	-0-	420	1	3071	3	N	561	491	1			183
							93	4	617	9							
04	6900	X	4096	-0-	-2804	-0-	223	1	3070	3	N	605	570	1			218
							137	4	666	9							
05	7130	X	4025	-0-	-3105	-0-	211	1	2971	3	N	680	671	1			227
							95	4	748	9							
06	4800	X	3951	-0-	-849	-0-	231	1	3067	3	N	550	641	1			136
							48	4	605	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	355	1	4082	3	N	639	631	1			144
							6	4	703	9							
08	4247	X	3619	-0-	-628	-0-	268	1	2522	3	N	557	590	1			111
							216	4	613	9							
09	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	318	1	3008	3	N	533	471	1			173
							586	9									
10	5146	X	3595	-0-	-1551	-0-	289	1	2754	3	N	481	501	1			153
							529	9									
11	4980	X	3465	-0-	-1515	-0-	298	1	2600	3	N	496	517	1			132
							546	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 44,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,087

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	1104	1	1106	3	N	1085	1142	1			215
							54	4	1194	9							
02	3892	X	2376	-0-	-1516	-0-	683	1	628	3	N	967	988	1			194
							1	4	1064	9							
03	4309	X	3592	-0-	-717	-0-	269	1	1968	3	N	1178	1167	1			205
							59	4	1296	9							
04	4170	X	3118	-0-	-1052	-0-	125	1	1729	3	N	1079	1024	1			260
							77	4	1187	9							
05	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	133	1	1881	3	N	1168	1192	1	1	8	235
							60	4	1285	9							
06	3480	X	3171	-0-	-309	-0-	140	1	1866	3	N	1033	1030	1			238
							29	4	1136	9							
07	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	168	1	1934	3	N	1106	1182	1			162
							3	4	1217	9							
08	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	180	1	1694	3	N	1150	1001	1			311
							145	4	1265	9							
09	3240	X	3135	-0-	-105	-0-	176	1	1662	3	N	1150	1289	1			172
							1265	9									
10	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	164	1	1566	3	N	1141	1011	1			302
							1255	9									
11	3210	X	2639	-0-	-571	-0-	164	1	1435	3	N	935	1025	1			212
							1029	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 34,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,992

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1735	-0-	-1086	-0-	125	1	1235	3	N	286	226	1			91
							60	4	315	9							
02	1708	N	1184	-0-	-524	-0-	76	1	845	3	N	238	277	1			52
							1	4	262	9							
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	3	N	545	416	1			181
							41	4	600	9							
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	67	1	922	3	N	681	628	1			234
							41	4	749	9							
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1287	3	N	284	329	1			189
							41	4	312	9							
06	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	104	1	1388	3	N	342	477	1			54
							22	4	376	9							
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	117	1	1346	3	N	249	290	1			13
							2	4	274	9							
08	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	121	1	1141	3	N	250	184	1			79
							98	4	275	9							
09	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	122	1	1152	3	N	249	236	1			92
							274	9									
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	125	1	1192	3	N	224	193	1			123
							246	9									
11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	112	1	978	3	N	231	295	1			59
							254	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 18,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,579

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	567	1	568	3	Y	10	10	1			220
							28	4	11	9							
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	134	1	123	3	Y	85	55	1			250
							94	9									
03	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1358	113	1	823	3	Y	42	58	1			234
							25	4	46	9							
04	1683	N	325	-0-	-1358	-0-	19	1	264	3	Y	27	27	1			234
							12	4	30	9							
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	41	34	1			241
							9	4	45	9							
06	900	N	400	-0-	-500	-0-	24	1	315	3	Y	51	158	1			134
							5	4	56	9							
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	29	1			105
08	372	N	162	-0-	-210	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	18	1			87
							12	4									
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	69	1	650	3	Y	-0-	32	1			55
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	67	1	641	3	Y	-0-	13	1			42
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	74	1	644	3	Y	4	39	1			7
							4	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1953	-0-	-279	-0-	750	1	752	3	N	376	457	1			105
							37	4	414	9							
02	2296	N	1351	-0-	-945	-0-	551	1	507	3	N	265	241	1			129
							1	4	292	9							
03	2542	N	776	-0-	-1766	-0-	65	1	477	3	N	200	206	1			123
							14	4	220	9							
04	1890	N	673	-0-	-1217	-0-	35	1	477	3	N	127	139	1			111
							21	4	140	9							
05	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	56	1	788	3	N	182	193	1			100
							25	4	200	9							
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	146	165	1			81
							11	4	161	9							
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	67	1	766	3	N	119	137	1			63
							1	4	131	9							
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	105	96	1			72
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	63	1	591	3	N	156	133	1			95
							172	9									
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	71	1	674	3	N	174	165	1			104
							191	9									
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	71	1	618	3	N	169	187	1			86
							186	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 10,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2974	-0-	-188	-0-	210	1	2072	3	N	537	409	1			176
							101	4	591	9							
02	2856	X	1729	-0-	-1127	-0-	112	1	1241	3	N	341	417	1			100
							1	4	375	9							
03	3162	X	2172	-0-	-990	-0-	112	1	1471	3	N	495	502	1			93
							44	4	545	9							
04	2880	X	2131	-0-	-749	-0-	95	1	1304	3	N	613	483	1			223
							58	4	674	9							
05	2976	X	2006	-0-	-970	-0-	110	1	1553	3	N	267	390	1			100
							49	4	294	9							
06	2880	X	1295	-0-	-1585	-0-	65	1	863	3	N	321	280	1			141
							14	4	353	9							
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	144	1	1649	3	N	557	504	1			194
							3	4	613	9							
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	203	1	1909	3	N	629	632	1			191
							163	4	692	9							
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	213	1	2015	3	N	599	676	1			114
							659	9									
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	3	N	563	358	1			319
							619	9									
11	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	191	1	1671	3	N	560	672	1			207
							616	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 25,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,482

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3055	-0-		-169		-0-	1232	1	1234	3	Y	481	386	1			290
									60	4	529	9							
02	DLQ G-10		1998	-0-		1998		1998	836	1	769	3	Y	356	388	1			258
									1	4	392	9							
03	DLQ G-10		2726	-0-		2726		4724	258	1	1884	3	Y	479	383	1			354
									57	4	527	9							
04	7355	X	2631	-0-		-4724		-0-	136	1	1875	3	Y	487	378	1			463
									84	4	536	9							
05	3234	X	3234	-0-		-0-		-0-	160	1	2262	3	Y	673	777	1			359
									72	4	740	9							
06	2062	X	2062	-0-		-0-		-0-	94	1	1255	3	Y	630	756	1			233
									20	4	693	9							
07	2378	X	2378	-0-		-0-		-0-	147	1	1688	3	Y	491	496	1			228
									3	4	540	9							
08	2761	X	2761	-0-		-0-		-0-	191	1	1801	3	Y	559	452	1			335
									154	4	615	9							
09	3526	X	3526	-0-		-0-		-0-	265	1	2506	3	Y	643	676	1			302
									707	9									
10	3333	X	3333	-0-		-0-		-0-	254	1	2420	3	Y	581	387	1			496
									639	9									
*11	2988	X	2988	-0-		-0-		-0-	244	1	2126	3	Y	546	783	1			259
									601	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-		-1581		-0-					Y	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,926

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		40450	-0-		40450		40450	29372	3	33	4	N	10041	10041	1			-0-
									11045	9									
03	14B2 EXT		65413	-0-		65413		105863	2578	1	42576	3	N	16772	15852	0			920
									1810	4	18449	9							
04	14B2 EXT		95700	-0-		95700		201563	2870	1	69243	3	N	21268	21806	0			382
									192	4	23395	9							
05	314216	X	112653	-0-		-201563		-0-	2938	1	82146	3	N	23957	22336	0	1713	1	290
									1216	4	26353	9							
06	83290	X	83290	-0-		-0-		-0-	2811	1	61555	3	N	17008	15677	0	1329	1	292
									215	4	18709	9							
07	93719	X	93719	-0-		-0-		-0-	4119	1	72781	3	N	15034	14893	0	51	1	382
									282	4	16537	9							
08	65427	X	65427	-0-		-0-		-0-	4125	1	48167	3	N	11227	11390	0			219
									785	4	12350	9							
09	66324	X	66324	-0-		-0-		-0-	4244	1	50012	3	N	10737	10654	0			302
									11811	9									
10	55287	X	55287	-0-		-0-		-0-	3067	1	41793	3	N	8957	9055	0			204
									9853	9									
11	44940	X	44900	-0-		-40		-0-	2721	1	33818	3	N	7180	7175	0			209
									7898	9									
12	46438	X	NO RPT	-0-		-46438		-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 723,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	36806	-0-	36806	36806	27131	3	31	4	N	8767	8767	1			-0-
							9644	9									
03	0	W	65978	-0-	65978	102784	2567	1	42388	3	N	17474	16578	0			896
							1802	4	19221	9							
04	0	W	92608	-0-	92608	195392	2734	1	65968	3	N	21566	22097	0			365
							183	4	23723	9							
05	320896	X	125504	-0-	-195392	-0-	3331	1	93126	3	N	25154	23442	0	1798	1	279
							1378	4	27669	9							
06	121535	X	121535	-0-	-0-	-0-	4034	1	88320	3	N	26248	24095	0	2043	1	389
							308	4	28873	9							
07	93265	X	93265	-0-	-0-	-0-	3875	1	68470	3	N	18777	18640	0	63	1	463
							265	4	20655	9							
08	108701	X	108701	-0-	-0-	-0-	6907	1	80648	3	N	18029	18156	0			336
							1314	4	19832	9							
09	81660	X	81660	-0-	-0-	-0-	5342	1	62953	3	N	11856	11850	0			342
							13042	9									
10	83979	X	83979	-0-	-0-	-0-	4724	1	64376	3	N	12723	12778	0			287
							13995	9									
*11	65859	X	65859	-0-	-0-	-0-	4105	1	51027	3	N	9116	9134	0			269
							10028	9									
12	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 875,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,710

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		40385	-0-	40385	40385	28564	3	32	4	N	10717	10717	1			-0-
							11789	9									
03	14B2 EXT		62831	-0-	62831	103216	2467	1	40729	3	N	16276	15385	0			891
							1731	4	17904	9							
04	14B2 EXT		88370	-0-	88370	191586	2639	1	63672	3	N	19893	20382	0			402
							177	4	21882	9							
05	323493	X	131907	-0-	-191586	-0-	3486	1	97466	3	N	26830	24941	0	1913	1	378
							1442	4	29513	9							
06	95734	X	95734	-0-	-0-	-0-	3270	1	71608	3	N	18733	17290	0	1466	1	355
							250	4	20606	9							
07	78235	X	78235	-0-	-0-	-0-	3550	1	62720	3	N	10656	10694	0	36	1	281
							243	4	11722	9							
08	85739	X	85739	-0-	-0-	-0-	5396	1	63009	3	N	14825	14818	0			288
							1026	4	16308	9							
09	69017	X	69017	-0-	-0-	-0-	4318	1	50894	3	N	12313	12270	0			331
							13544	9									
10	70733	X	70733	-0-	-0-	-0-	3971	1	54114	3	N	10823	10925	0			229
							11905	9									
*11	56701	X	56701	-0-	-0-	-0-	3462	1	43027	3	N	8747	8734	0			242
							9622	9									
12	37138	X	NO RPT	-0-	-37138	-0-					N	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 779,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,813

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	40890	-0-	40890	40890	27600	3	31	4	N	12054	12054	1			-0-
							13259	9									
03	0	W	75118	-0-	75118	116008	2669	1	44069	3	N	24097	23000	0			1097
							1873	4	26507	9							
04	0	W	102755	-0-	102755	218763	2857	1	68917	3	N	27991	28598	0			490
							191	4	30790	9							
05	309800	X	91037	-0-	-218763	-0-	2191	1	61251	3	N	24263	22745	0	1745	1	263
							906	4	26689	9							
06	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	2568	1	56218	3	N	21545	19805	0	1679	1	324
							196	4	23700	9							
07	62834	X	62834	-0-	-0-	-0-	2310	1	40808	3	N	17780	17615	0	60	1	429
							158	4	19558	9							
08	64354	X	64354	-0-	-0-	-0-	3494	1	40799	3	N	17633	17747	0			315
							665	4	19396	9							
09	56318	X	56318	-0-	-0-	-0-	3327	1	39215	3	N	12341	12325	0			331
							13575	9									
10	58780	X	58780	-0-	-0-	-0-	3146	1	42869	3	N	11069	11167	0			233
							12176	9									
11	48150	X	45329	-0-	-2821	-0-	2652	1	32965	3	N	8418	8423	0			228
							9260	9									
12	49755	X	NO RPT	-0-	-49755	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 680,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,191

RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		43357	-0-	43357	43357	29179	3	33	4	N	12859	12859	1			-0-
							14145	9									
03	14B2 EXT		65494	-0-	65494	108851	2360	1	38976	3	N	20455	19375	0			1080
							1657	4	22501	9							
04	14B2 EXT		109892	-0-	109892	218743	3022	1	72914	3	N	30685	31250	0			515
							202	4	33754	9							
05	341103	X	122360	-0-	-218743	-0-	2921	1	81675	3	N	33232	30992	0	2377	1	378
							1209	4	36555	9							
06	89342	X	89342	-0-	-0-	-0-	2924	1	64019	3	N	20159	18643	0	1581	1	313
							224	4	22175	9							
07	59163	X	59163	-0-	-0-	-0-	2414	1	42657	3	N	12661	12616	0	43	1	315
							165	4	13927	9							
08	48050	X	47869	-0-	-181	-0-	2913	1	34019	3	N	9439	9582	0			172
							554	4	10383	9							
09	46500	X	45050	-0-	-1450	-0-	2876	1	33900	3	N	7364	7337	0			199
							8100	9									
10	48050	X	38017	-0-	-10033	-0-	2018	1	27491	3	N	7391	7435	0			155
							8130	9									
11	46500	X	31183	-0-	-15317	-0-	1768	1	21973	3	N	6492	6472	0			175
							7141	9									
12	48050	X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					N	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 651,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		32054	-0-	32054	32054	22976	3	26	4	N	8229	8229	1			-0-
							9052	9									
03	SHUT IN		62746	-0-	62746	94800	2398	1	39599	3	N	17333	16411	0			922
							1683	4	19066	9							
04	14B2 EXT		100539	-0-	100539	195339	2855	1	68886	3	N	26006	26495	0			433
							191	4	28607	9							
05	323534	X	128195	-0-	-195339	-0-	3191	1	89203	3	N	31346	29227	0	2242	1	310
							1320	4	34481	9							
06	147072	X	147072	-0-	-0-	-0-	4781	1	104695	3	N	33845	31025	0	2630	1	500
							366	4	37230	9							
07	120016	X	120016	-0-	-0-	-0-	4745	1	83847	3	N	28272	27985	0	95	1	692
							325	4	31099	9							
08	104655	X	104655	-0-	-0-	-0-	6214	1	72561	3	N	22453	22725	0			420
							1182	4	24698	9							
09	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	5561	1	65533	3	N	19656	19574	0			502
							21622	9									
10	100591	X	100591	-0-	-0-	-0-	5335	1	72696	3	N	19602	19722	0			382
							21562	9									
*11	83137	X	83137	-0-	-0-	-0-	4884	1	60703	3	N	15198	15170	0			410
							16718	9									
12	53909	X	NO RPT	-0-	-53909	-0-					N	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 972,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,940

HAUGLUM C WELL #: RRCID -> 291863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM C WELL #: RRCID -> 291864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92194	X	38635	-0-	-53559	-0-	1646 6181	1 9	30808	2	Y	5619	5424	1	5	8	254
02	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	1907 6701	1 9	36979	2	Y	6092	6284	1	18	8	44
03	54157	X	49827	-0-	-4330	-0-	2351 6112	1 9	41364	2	Y	5556	5401	1	5	8	194
04	50850	X	39242	-0-	-11608	-0-	2135 4884	1 9	32223	2	Y	4440	4487	1	10	8	137
05	50468	X	34508	-0-	-15960	-0-	2308 4665	1 9	27535	2	Y	4241	4097	1			281
06	48840	X	35082	-0-	-13758	-0-	2505 4155	1 9	28422	2	Y	3777	3889	1	1	8	168
07	50468	X	33721	-0-	-16747	-0-	2666 3820	1 9	27235	2	Y	3473	3339	1	3	8	299
08	36642	X	31456	-0-	-5186	-0-	2304 3583	1 9	25569	2	Y	3257	3250	1			306
09	35460	X	24981	-0-	-10479	-0-	1680 2173	1 9	21128	2	Y	1975	2201	1			80
10	36239	X	26652	-0-	-9587	-0-	1670 2980	1 9	22002	2	Y	2709	2696	1			93
11	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	2	2	8			93
12	33728	X	23945	-0-	-9783	-0-	1223 1926	1 9	20796	2	Y	1751	1791	1	1	8	52

TOTAL GAS PROD: 383,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,892

GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79174	X	47970	-0-	-31204	-0-	2003 8465	1 9	37502	2	Y	7695	7429	1	7	8	347
02	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	1658 6998	1 9	32141	2	Y	6362	6646	1	16	8	47
03	45229	X	41010	-0-	-4219	-0-	1796 7626	1 9	31588	2	Y	6933	6736	1	3	8	241
04	43770	X	39161	-0-	-4609	-0-	2011 6804	1 9	30346	2	Y	6185	6222	1	13	8	191
05	45229	X	36472	-0-	-8757	-0-	2327 6389	1 9	27756	2	Y	5808	5612	1	1	8	386
06	43770	X	33621	-0-	-10149	-0-	2266 5640	1 9	25715	2	Y	5127	5282	1	2	8	229
07	45167	X	32991	-0-	-12176	-0-	2421 5830	1 9	24740	2	Y	5300	5071	1	5	8	453
08	31186	X	31034	-0-	-152	-0-	2135 5203	1 9	23696	2	Y	4730	4736	1	1	8	446
09	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	2788 6432	1 9	35064	2	Y	5847	6074	1			219
10	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	2287 4661	1 9	30136	2	Y	4237	4307	1			149
11	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					Y	2	2	8			149
*12	46211	X	46211	-0-	-0-	-0-	2241 5855	1 9	38115	2	Y	5323	5317	1	2	8	153

TOTAL GAS PROD: 430,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,549

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2208	-0-	-900	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2761	-0-	-419	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2761	-0-	-59	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12910		8005	-0-	-4905	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
02	0		4364	-0-	4364	4364	4364	2			N	-0-					-0-
03	8950		3843	-0-	-5107	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	5340		4170	-0-	-1170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	5559	R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
06	4795	R	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	4836	#	3646	-0-	-1190	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
08	5549	#	4310	-0-	-1239	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
09	5370	#	3107	-0-	-2263	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
10	5549	#	4191	-0-	-1358	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
11	4800	#	4168	-0-	-632	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	4309	#	2831	-0-	-1478	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14640		6814	-0-	-7826	-0-	6737	2	77	9	N	70					70
09	26942		26942	-0-	-0-	-0-	26710	2	232	9	N	211					281
*10	26051		26051	-0-	-0-	-0-	25926	2	125	9	N	114	179	1			216
11	14640		NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					216
12	15128		NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 59,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 11219 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					185
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	620	1	2680	2	N	238	346	1			149
							262	9									
02	2716	X	1627	-0-	-1089 B	-0-	420	1	1033	2	N	158					307
							174	9									
03	3007	X	2488	-0-	-519 B	-0-	620	1	1612	2	N	233	360	1			180
							256	9									
04	3330	X	2411	-0-	-919 B	-0-	600	1	1560	2	N	228	174	1			234
							251	9									
05	3441	X	2237	-0-	-1204 B	-0-	620	1	1362	2	N	232	355	1			111
							255	9									
06	3330	X	1501	-0-	-1829 B	-0-	580	1	749	2	N	156					267
							172	9									
07	2480	X	1813	-0-	-667 B	-0-	600	1	1007	2	N	187	187	1			267
							206	9									
08	2480	X	2250	-0-	-230 B	-0-	600	1	1371	2	N	254	341	1			180
							279	9									
09	2400	X	2293	-0-	-107 B	-0-	600	1	1432	2	N	237	173	1			244
							261	9									
10	2456	X	2456	-0-	-0- B	-0-	620	1	1683	2	N	139	173	1			210
							153	9									
11	2190	X	2026	-0-	-164 B	-0-	600	1	1067	2	N	326	350	1			186
							359	9									
*12	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	620	1	1605	2	N	139	164	1			161
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 27,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1809	-0-	-1570 B	-0-	725	1	956	2	N	116	179	1			155
							128	9									
02	3052	X	997	-0-	-2055 B	-0-	350	1	595	2	N	47					202
							52	9									
03	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	775	1	3320	2	N	146	175	1			173
							161	9									
04	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	750	1	2483	2	N	114	179	1			108
							125	9									
05	2883	X	2422	-0-	-461 B	-0-	625	1	1712	2	N	77					185
							85	9									
06	3270	X	2134	-0-	-1136 B	-0-	750	1	1307	2	N	70					255
							77	9									
07	3379	X	2356	-0-	-1023 B	-0-	775	1	1489	2	N	84	142	1			197
							92	9									
08	3379	X	2318	-0-	-1061 B	-0-	775	1	1457	2	N	78	167	1			108
							86	9									
09	3270	X	2889	-0-	-381 B	-0-	750	1	2012	2	N	115					223
							127	9									
10	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	775	1	2188	2	N	128	173	1			178
							141	9									
11	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	750	1	1599	2	N	107	161	1			124
							118	9									
*12	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	775	1	2088	2	N	126	168	1			82
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			83
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	245	2	51	9	N	46					84
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	195	2	35	9	N	32					116
03	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	377	2	68	9	N	62					178
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	319	2	62	9	N	56					234
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	212	2	36	9	N	33					267
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	162	2	35	9	N	32					299
07	403	N	172	-0-	-231 B	-0-	140	2	32	9	N	29	146	1			182
08	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	167	2	47	9	N	43					225
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	143	2	24	9	N	22					247
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	164	2	26	9	N	24					271
*11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	217	2	23	9	N	21					292
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1425	-0-	-249 B	-0-	1162	2	263	9	N	239	360	1			251
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	1583	2	262	9	N	238					489
03	1857	N	1857	-0-	-0- B	-0-	1517	2	340	9	N	309	355	1			443
04	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	2346	2	261	9	N	237	359	1			321
05	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2305	2	329	9	N	299	353	1			267
06	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2065	2	250	9	N	227	183	1			311
07	2697	N	1832	-0-	-865 B	-0-	1564	2	268	9	N	244	371	1			184
08	2635	N	1653	-0-	-982 B	-0-	1390	2	263	9	N	239	176	1			247
09	2310	N	1686	-0-	-624 B	-0-	1436	2	250	9	N	227	355	1			119
10	1829	N	1533	-0-	-296 B	-0-	1268	2	265	9	N	241	178	1			182
11	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1578	2	278	9	N	253	179	1			256
*12	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	1719	2	295	9	N	268	359	1			165

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	288	2	25	9	N	23					409
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	239	2	19	9	N	17					426
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	184	2	8	9	N	7					433
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	313	2	17	9	N	15					448
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17					465
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	262	2	20	9	N	18					483
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N	17					500
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	230	2	13	9	N	12					512
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	10					522
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					527
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	N	3					530
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					530

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROLAND CARLSON LLC 726712
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	1			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22357	-0-	22357	141225	22059	2	298	9	Y	271	189	1			151
02	0		3299	-0-	3299	144524	3240	2	59	9	Y	54					205
03	17584		10510	-0-	-7074	137450	10255	2	255	9	Y	232	363	1			74
04	18840		6643	-0-	-12197	125253	6510	2	133	9	Y	121					195
05	102503		5193	-0-	-97310	27943	4350	2	843	9	Y	766	842	1			119
06	86435		3400	-0-	-83035	-0-	3335	2	65	9	Y	59	142	1			36
07	19468		2750	-0-	-16718	-0-	2683	2	67	9	Y	61	80	1			17
08	10509	#	2440	-0-	-8069	-0-	2392	2	48	9	Y	44	50	1			11
09	6630	#	2770	-0-	-3860	-0-	2708	2	62	9	Y	56	57	1			10
10	5208	#	1986	-0-	-3222	-0-	1924	2	62	9	Y	56	53	1			13
11	3390	#	494	-0-	-2896	-0-	461	2	33	9	Y	30	33	1			10
12	2852	#	376	-0-	-2476	-0-	370	2	6	9	Y	5	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 62,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	#	2312	-0-	-4663	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	4228		665	-0-	-3563	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	4619	#	2478	-0-	-2141	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
04	3180	#	1374	-0-	-1806	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	2604	#	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	#	1461	-0-	-939	-0-	420	2	1041	9	Y	946	756	1			190
07	2480	#	1988	-0-	-492	-0-	405	2	1583	9	Y	1439	1337	1			292
08	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	231	2	1280	9	Y	1164	1184	1			272
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1470	N	1240	-0-	-230 B	-0-	244	2	996	9	Y	905	1008	1			169
10	1984	N	1164	-0-	-820 B	-0-	233	2	931	9	Y	846	820	1			195
11	1470	N	1015	-0-	-455 B	-0-	142	2	873	9	Y	794	755	1			234
12	1271	N	1135	-0-	-136 B	-0-	90	2	1045	9	Y	950	878	1			306

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,044

ELOISE (6760) //CONT.// 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7964	-0-	7964	30439	7942	2	22	9	N	20	159	1			46
02	0		2078	-0-	2078	32517	2057	2	21	9	N	19					65
03	27962		14532	-0-	-13430	19087	14480	2	52	9	N	47					112
04	27060		8736	-0-	-18324	763	8680	2	56	9	N	51					163
05	27962		768	-0-	-27194	-0-	768	2			N	-0-	118	1			45
06	27060		-0-	-0-	-27060	-0-					N	-0-					45
07	14539	#	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					45
08	775	N	5004	-0-	4229 B	4229	4996	2	8	9	N	7					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4229																	
09	10693	N	9711	-0-	-982 B	3247	9630	2	81	9	N	74					126
10	11223	N	10054	-0-	-1169 B	2078	9963	2	91	9	N	83					209
11	4552		5104	-0-	552 B	2630	5064	2	40	9	N	36	150	1			95
12	10044		1490	-0-	-8554 B	-5924	1476	2	14	9	N	13					108

TOTAL GAS PROD: 65,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		121274					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

01	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2			Y	-0-					27
02	3500	N	-0-	-0-	-3500	B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3875		307	-0-	-3568	B	-3568	307	2			Y	-0-					27
04	1892		66	-0-	-1826	B	-5394	66	2			Y	-0-					27
05	3875		124	-0-	-3751	B	-9145	124	2			Y	-0-					27
06	3750		264	-0-	-3486	B	-12631	264	2			Y	-0-					27
07	3875	X	120	-0-	-3755	B	-12631	120	2			Y	-0-					27
08	0	X	1629	-0-	1629	B	-11002	1610	2	19	9	Y	17					44
*09	1560	X	1493	-0-	-67	B	-11002	1493	2			Y	-0-					44
10	1612	X	1420	-0-	-192	B	-11002	1420	2			Y	-0-					44
11	1560	X	1373	-0-	-187	B	-11002	1373	2			Y	-0-					44
12	1612	X	1397	-0-	-215	B	-11002	1397	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557		1557	-0-	-0-	-0-	103 100	1 9	1354	2	Y	91	22	0			77
02	496	R	496	-0-	-0-	-0-	9 40	1 9	447	2	Y	36	36	0			77
03	3596	#	1536	-0-	-2060	-0-	22 120	1 9	1394	2	Y	109	1	0			185
04	1500	#	1139	-0-	-361	-0-	29 65	1 9	1045	2	Y	59	70	0			174
05	1550	#	342	-0-	-1208	-0-	33 34	1 9	275	2	Y	31	41	0			164
06	1500	#	1358	-0-	-142	-0-	461 15	1 9	882	2	Y	14					178
07	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					178
08	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	419 83	1 9	955	2	Y	75					253
09	859	R	859	-0-	-0-	-0-	52 65	1 9	742	2	Y	59	103	0			209
10	1395	#	801	-0-	-594	-0-	73 37	1 9	691	2	Y	34	31	0	1	8	211
11	1410	#	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	34	0			177
*12	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	74 107	1 9	1352	2	Y	97					274

TOTAL GAS PROD: 11,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

THREE J ENERGY, INC. 857686
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18705 R	18705	-0-	-0-	-0-	18305	2	400	9	N	364	362	1			176
02	17304	10002	-0-	-7302	-0-	9776	2	226	9	N	205					381
03	19158	12333	-0-	-6825	-0-	12084	2	249	9	N	226	357	1			250
04	18540	16082	-0-	-2458	-0-	15788	2	294	9	N	267					517
05	19158	16624	-0-	-2534	-0-	16276	2	348	9	N	316	357	1			476
06	18090 #	15486	-0-	-2604	-0-	15139	2	347	9	N	315	696	1			95
07	16616 #	16040	-0-	-576	-0-	15739	2	301	9	N	274	177	1			192
08	16616 #	14005	-0-	-2611	-0-	13732	2	273	9	N	248	173	1			267
09	16080 #	15052	-0-	-1028	-0-	14773	2	279	9	N	254					521
10	16700 R	16700	-0-	-0-	-0-	16414	2	286	9	N	260	355	1			426
11	17325 R	17325	-0-	-0-	-0-	16843	2	482	9	N	438	536	1			328
12	16027 #	15897	-0-	-130	-0-	15636	2	261	9	N	237	365	1			200

TOTAL GAS PROD: 184,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	115	1	19	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	170	1	9	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	165	1	4	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	140	1	7	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	145	1	335	2	N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	115	1	281	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	195	1	442	2	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	170	1	356	2	N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	165	1	321	2	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	185	1	407	2	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	165	1	389	2	N	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	135	1	285	2	N	-0-					-0-
09	600	N	500	-0-	-100	-0-	140	1	360	2	N	-0-					-0-
10	558	N	411	-0-	-147	-0-	160	1	251	2	N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	180	1	236	2	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	185	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	806	N	264	-0-	-542	-0-	145	1	119	2	N	-0-				-0-
02	532	N	222	-0-	-310	-0-	115	1	107	2	N	-0-				-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	195	1	342	2	N	-0-				-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	170	1	221	2	N	-0-				-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	165	1	236	2	N	-0-				-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	185	1	238	2	N	-0-				-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	165	1	370	2	N	-0-				-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	135	1	289	2	N	-0-				-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	140	1	437	2	N	-0-				-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	160	1	230	2	N	-0-				-0-
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	180	1	130	2	N	-0-				-0-
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	185	1	276	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

01	558	N	446	-0-	-112	-0-	145	1	301	2	N	-0-				-0-
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	115	1	266	2	N	-0-				-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	195	1	377	2	N	-0-				-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	170	1	286	2	N	-0-				-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	165	1	261	2	N	-0-				-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	185	1	343	2	N	-0-				-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	165	1	341	2	N	-0-				-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	135	1	420	2	N	-0-				-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	140	1	347	2	N	-0-				-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	160	1	252	2	N	-0-				-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	180	1	248	2	N	-0-				-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	185	1	385	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY, LLC 525347
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		6056	-0-	6056	7011	90	1	5966	2	N	-0-					-0-
02	7784		4001	-0-	-3783	3228	59	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	8618	NO RPT		-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9973		6745	-0-	-3228	-0-	100	1	6645	2	N	-0-					-0-
05	6686	R	6686	-0-	-0-	-0-	99	1	6587	2	N	-0-					-0-
06	5850	#	5213	-0-	-637	-0-	77	1	5136	2	N	-0-					-0-
07	6975	#	5726	-0-	-1249	-0-	83	1	5643	2	N	-0-					-0-
08	6975	#	6203	-0-	-772	-0-	92	1	6111	2	N	-0-					-0-
09	6750	#	5491	-0-	-1259	-0-	79	1	5412	2	N	-0-					-0-
10	6696	#	6459	-0-	-237	-0-	101	1	6358	2	N	-0-					-0-
11	6000	#	5258	-0-	-742	-0-	94	1	5164	2	N	-0-					-0-
12	6200	#	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	590	2	21	9	N	19					91
02	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	618	2	18	9	N	16	8	1			99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	569	-0-	-206 B	-0-	545	2	24	9	N	22	9	1			112
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					112
05	713	N	428	-0-	-285 B	-0-	428	2			N	-0-					112
06	510	N	400	-0-	-110 B	-0-	391	2	9	9	N	8	4	1			116
07	713	N	613	-0-	-100 B	-0-	604	2	9	9	N	8	8	1			116
08	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	819	2	15	9	N	14	9	1			121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	421	2	2	9	N	2					123
10	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-	11	1			112
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	731	2	43	9	N	39					151
12	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	407	2	26	9	N	24	10	1			165

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1765	2	74	9	N	67					97
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	1616	2	88	9	N	80	22	1			155
03	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	1735	2	86	9	N	78	198	1			35
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1774	2	89	9	N	81					116
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1693	2	35	9	N	32					148
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1926	2	90	9	N	82	205	1			25
07	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1818	2	90	9	N	82	25	1			82
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1779	2	92	9	N	84	20	1			146
09	1890	N	1327	-0-	-563	-0-	1279	2	48	9	N	44					190
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1907	2	74	9	N	67	27	1			230
11	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1420	2	56	9	N	51	184	1			97
12	1364	N	947	-0-	-417	-0-	863	2	84	9	N	76	22	1			151

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY		151	-0-	151	151	126	2	25	9	N	23					38
06	14B DENY		294	-0-	294	445	294	2			N	-0-					38
07	14B DENY		178	-0-	178	623	178	2			N	-0-					38
08	623	X	-0-	-0-	-623	-0-					N	-0-					38
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3271	-0-	3271	3271	3159	2	112	9	N	102					102
08	15638	X	12367	-0-	-3271	-0-	11906	2	461	9	N	419					521
09	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11566	2	326	9	N	296	553	1			264
10	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	11800	2	323	9	N	294	316	1			242
11	11970	X	9384	-0-	-2586	-0-	9163	2	221	9	N	201	320	1			123
12	12369	X	10946	-0-	-1423	-0-	10671	2	275	9	N	250	152	1			221

TOTAL GAS PROD: 59,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12657	-0-	9557	15344	12526	2	131	9	N	119					198
02	2800	N	7667	-0-	4867	20211	7605	2	62	9	N	56	172	1			82
03	28990	X	8779	-0-	-20211	-0-	8673	2	106	9	N	96					178
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7300	2	68	9	N	62					240
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3639	2	47	9	N	43	173	1			110
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4738	2	48	9	N	44					154
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4431	2	48	9	N	44					198
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3301	2	59	9	N	54					252
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					262
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					262
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	N	20	176	1			106
*12	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2105	2	28	9	N	25					131

TOTAL GAS PROD: 59,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	301	1	4907	2	N	42	16	8			77
								46	9									
02	4648	X	4110	-0-		-538	-0-	230	1	3880	2	N	-0-					77
03	5146	X	5033	-0-		-113	-0-	233	1	4797	2	N	3	3	8			77
								3	9									
04	5040	X	4703	-0-		-337	-0-	319	1	4367	2	N	15	15	8			77
								17	9									
05	5478	X	5478	-0-		-0-	-0-	320	1	5132	2	N	24	24	8			77
								26	9									
06	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	319	1	4781	2	N	8	8	8			77
								9	9									
07	5125	X	5125	-0-		-0-	-0-	330	1	4786	2	N	8	8	8			77
								9	9									
08	5301	X	4923	-0-		-378	-0-	310	1	4609	2	N	4	4	8			77
								4	9									
09	5130	X	4895	-0-		-235	-0-	304	1	4589	2	N	2	2	8			77
								2	9									
10	5301	X	4953	-0-		-348	-0-	330	1	4611	2	N	11	11	8			77
								12	9									
11	5100	X	4762	-0-		-338	-0-	319	1	4411	2	N	29	23	8			83
								32	9									
12	5115	X	4913	-0-		-202	-0-	330	1	4583	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 59,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8089	X	8089	-0-		-0-	-0-	989	1	7083	2	N	15					130
								17	9									
02	6934	X	6934	-0-		-0-	-0-	691	1	6197	2	N	42					172
								46	9									
03	8314	X	8314	-0-		-0-	-0-	989	1	7311	2	N	13					185
								14	9									
04	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	957	1	7103	2	N	85	183	1			87
								94	9									
05	8234	X	8234	-0-		-0-	-0-	989	1	7216	2	N	26					113
								29	9									
06	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	957	1	6968	2	N	15					128
								17	9									
07	8318	X	8318	-0-		-0-	-0-	960	1	7337	2	N	19					147
								21	9									
08	8417	X	8417	-0-		-0-	-0-	960	1	7445	2	N	11					158
								12	9									
09	8159	X	8159	-0-		-0-	-0-	943	1	7195	2	N	19					177
								21	9									
10	8369	X	8369	-0-		-0-	-0-	989	1	7352	2	N	25					202
								28	9									
11	7992	X	7992	-0-		-0-	-0-	957	1	7010	2	N	23	170	1			55
								25	9									
*12	8239	X	8239	-0-		-0-	-0-	989	1	7236	2	N	13					68
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 97,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	286	1	750	2	N	56	26	8			45
							62	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	216	1	543	2	N	-0-					45
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	218	1	635	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	304	1	547	2	N	11	11	8			45
							12	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	305	1	612	2	N	17	17	8			45
							19	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	304	1	582	2	N	5	5	8			45
							6	9									
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	315	1	474	2	N	10	5	8			50
							11	9									
08	930	N	680	-0-	-250	-0-	295	1	382	2	N	3	3	8			50
							3	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	289	1	588	2	N	2	1	8			51
							2	9									
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	315	1	641	2	N	10	8	8			53
							11	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	304	1	534	2	N	37	19	8			71
							41	9									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	315	1	528	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 10,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2667	-0-	-154	-0-	301	1	2340	2	N	24	6	8			145
							26	9									
02	2520	X	2275	-0-	-245	-0-	230	1	2042	2	N	3					148
							3	9									
03	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	202	1	2279	2	N	3	1	8			150
							3	9									
04	2670	X	2462	-0-	-208	-0-	289	1	2170	3	N	3	3	8			150
							3	9									
05	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	299	1	2136	2	N	9	9	8			150
							10	9									
06	2580	X	2308	-0-	-272	-0-	289	1	2018	2	N	1	1	8			150
							1	9									
07	2542	X	2239	-0-	-303	-0-	289	1	1948	2	N	2	2	8			150
							2	9									
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	279	1	1810	2	N	1	1	8			150
							1	9									
09	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	274	1	1785	2	N	-0-					150
10	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	299	1	1738	2	N	3	3	8			150
							3	9									
11	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	289	1	1716	2	N	5	5	8			150
							6	9									
12	2232	X	2015	-0-	-217	-0-	299	1	1714	2	N	2					152
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	39886	-0-	-7978	-0-	47	1	39771	2	N	62	12	8			113
							68	9									
02	41636	X	34781	-0-	-6855	-0-	42	1	34641	2	N	89					202
							98	9									
03	44299	X	37432	-0-	-6867	-0-	47	1	37354	2	N	28	2	8			228
							31	9									
04	41970	X	35946	-0-	-6024	-0-	45	1	35833	2	N	62	173	1	12	8	105
							68	9									
05	41726	X	36160	-0-	-5566	-0-	47	1	36038	2	N	68	18	8			155
							75	9									
06	38610	X	34279	-0-	-4331	-0-	47	1	34175	2	N	52	5	8			202
							57	9									
07	38502	X	34440	-0-	-4062	-0-	47	1	34337	2	N	51	174	1	6	8	73
							56	9									
08	37417	X	33348	-0-	-4069	-0-	47	1	33247	2	N	49	2	8			120
							54	9									
09	35940	X	31670	-0-	-4270	-0-	45	1	31574	2	N	46	1	8			165
							51	9									
10	36146	X	31337	-0-	-4809	-0-	47	1	31225	2	N	59	7	8			217
							65	9									
11	34290	X	29556	-0-	-4734	-0-	45	1	29441	2	N	64	175	1	21	8	85
							70	9									
12	34441	X	30176	-0-	-4265	-0-	47	1	30076	2	N	48					133
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 409,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-		31	1	4933	2	N	50	16	8			162
								55	9									
02	4368	X	3882	-0-	-486	-0-		28	1	3818	2	N	33					195
								36	9									
03	4836	X	4317	-0-	-519	-0-		28	1	4248	2	N	37	177	1	4	8	51
								41	9									
04	4860	X	4228	-0-	-632	-0-		30	1	4132	2	N	60	16	8			95
								66	9									
05	5022	X	4266	-0-	-756	-0-		31	1	4170	2	N	59	24	8			130
								65	9									
06	4860	X	4075	-0-	-785	-0-		30	1	3933	2	N	102	170	1	9	8	53
								112	9									
07	4371	X	4048	-0-	-323	-0-		31	1	3975	2	N	38	8	8			83
								42	9									
08	4371	X	3941	-0-	-430	-0-		31	1	3874	2	N	33	4	8			112
								36	9									
09	4230	X	3887	-0-	-343	-0-		30	1	3824	2	N	30	2	8			140
								33	9									
10	4278	X	3846	-0-	-432	-0-		31	1	3774	2	N	37	9	8			168
								41	9									
11	4080	X	3807	-0-	-273	-0-		30	1	3713	2	N	58	24	8			202
								64	9									
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-		31	1	4000	2	N	27	171	1			58
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3930	-0-	-1712	-0-		31	1	3869	2	N	27	14	8			78
								30	9									
02	4676	X	3353	-0-	-1323	-0-		28	1	3251	2	N	67					145
								74	9									
03	4805	X	3601	-0-	-1204	-0-		31	1	3552	2	N	16	3	8			158
								18	9									
04	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-		30	1	3344	2	N	25	15	8			168
								28	9									
05	4371	X	3381	-0-	-990	-0-		30	1	3311	2	N	36	22	8			182
								40	9									
06	3810	X	3266	-0-	-544	-0-		30	1	3074	2	N	147	178	1	8	8	143
								162	9									
07	3720	X	2959	-0-	-761	-0-		31	1	2888	2	N	36	7	8			172
								40	9									
08	3596	X	2786	-0-	-810	-0-		31	1	2742	2	N	12	2	8			182
								13	9									
09	3390	X	2673	-0-	-717	-0-		30	1	2630	2	N	12	2	8			192
								13	9									
10	3379	X	2527	-0-	-852	-0-		31	1	2482	2	N	13	7	8			198
								14	9									
11	3270	X	2370	-0-	-900	-0-		30	1	2311	2	N	26	16	8			208
								29	9									
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-		31	1	2400	2	N	10					218
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					269
02	476	N	19	-0-	-457 B	-0-	19	2			Y	-0-					269
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					269
04	510	N	368	-0-	-142 B	-0-	368	2			Y	-0-	180	1			89
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			Y	-0-					89
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			Y	-0-					89
07	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			Y	-0-					89
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			Y	-0-					89
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			Y	-0-					89
10	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			Y	-0-					89
*11	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					89
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 4,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	697	1	10833	2	N	-0-					270
02	10248	X	6669	-0-	-3579	-0-	616	1	6053	2	N	-0-					270
03	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	1087	1	10596	2	N	-0-					270
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1131	1	10145	2	N	-0-					270
05	11346	X	10940	-0-	-406	-0-	1212	1	9728	2	N	-0-					270
06	10980	X	10056	-0-	-924	-0-	1039	1	9016	2	N	1	1	8			270
							1	9									
07	11346	X	10249	-0-	-1097	-0-	1032	1	9217	2	N	-0-					270
08	11346	X	8884	-0-	-2462	-0-	958	1	7926	2	N	-0-					270
09	10980	X	8827	-0-	-2153	-0-	1013	1	7814	2	N	-0-					270
10	10943	X	9126	-0-	-1817	-0-	1183	1	7943	2	N	-0-					270
11	10050	X	8666	-0-	-1384	-0-	1219	1	7447	2	N	-0-					270
12	10261	X	8631	-0-	-1630	-0-	1268	1	7363	2	N	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 116,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	421	1	6548	2	N	-0-					137
02	6160	X	5185	-0-	-975	-0-	479	1	4706	2	N	-0-					137
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	684	1	6667	2	N	-0-					137
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	685	1	6142	2	N	-0-					137
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	765	1	6142	2	N	-0-					137
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	684	1	5935	2	N	-0-					137
07	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	687	1	6142	2	N	-0-					137
08	6820	X	6023	-0-	-797	-0-	649	1	5374	2	N	-0-					137
09	6600	X	6502	-0-	-98	-0-	746	1	5756	2	N	-0-					137
10	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	923	1	6193	2	N	-0-					137
11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1014	1	6195	2	N	-0-					137
*12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1033	1	6004	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 80,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	407	1	6328	2	N	-0-					210
02	6356	X	5553	-0-	-803	-0-	513	1	5040	2	N	-0-					210
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	648	1	6763	2	N	-0-					210
04	6690	X	6507	-0-	-183	-0-	653	1	5854	2	N	-0-					210
05	6758	X	6711	-0-	-47	-0-	744	1	5967	2	N	-0-					210
06	7170	X	6877	-0-	-293	-0-	662	1	6213	2	N	2	2	8			210
							2	9									
07	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	657	1	5873	2	N	-0-					210
08	7409	X	6135	-0-	-1274	-0-	662	1	5473	2	N	-0-					210
09	6870	X	6059	-0-	-811	-0-	695	1	5364	2	N	-0-					210
10	7099	X	6157	-0-	-942	-0-	798	1	5359	2	N	-0-					210
11	6870	X	6127	-0-	-743	-0-	862	1	5265	2	N	-0-					210
12	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	905	1	5255	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 76,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					40
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					40
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					40
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					40
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					40
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	2	N	-0-					40
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					40
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

01	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	28057	2	438	9	N	398	364	1			262
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14288	2	283	9	N	257	359	1			160
03	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	23500	2	326	9	N	296	183	1			273
04	27570	X	23876	-0-	-3694	-0-	23631	2	245	9	N	223	178	1			318
05	28489	X	24715	-0-	-3774	-0-	24535	2	180	9	N	164					482
06	27570	X	20110	-0-	-7460	-0-	19937	2	173	9	N	157	177	1			462
07	23839	X	16241	-0-	-7598	-0-	16122	2	119	9	N	108	355	1			215
08	24676	X	6353	-0-	-18323	-0-	6284	2	69	9	N	63					278
09	23910	X	15175	-0-	-8735	-0-	15045	2	130	9	N	118	179	1			217
10	24707	X	17677	-0-	-7030	-0-	17523	2	154	9	N	140					357
11	20100	X	16070	-0-	-4030	-0-	15956	2	114	9	N	104	179	1			282
12	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 207,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	5886	2	551	9	N	501	538	1			110
02	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6091	2	474	9	N	431	358	1			183
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5607	2	389	9	N	354	339	1			198
04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6015	2	579	9	N	526	550	1			174
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	5968	2	545	9	N	495	534	1			135
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	5828	2	532	9	N	484	360	1			259
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	5881	2	515	9	N	468	527	1			200
08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	5903	2	538	9	N	489	536	1			153
09	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5716	2	318	9	N	289	352	1			90
10	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	5941	2	741	9	N	674	532	1			232
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	5742	2	490	9	N	445	529	1			148
*12	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5890	2	519	9	N	472	363	1			257

TOTAL GAS PROD: 76,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,628

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	676	2	21	9	N	19					115
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					115
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					115
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1029	2	318	9	N	289					289
07	1085	N	565	-0-	-520	-0-	565	2			N	-0-					289
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	N	16					305
09	1020	N	702	-0-	-318	-0-	702	2			N	-0-					305
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					305
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					305
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1285	-0-	1285	11717	1285	2			N	-0-					196
02	14B2 EXT		1388	-0-	1388	13105	1388	2			N	-0-					196
03	14B DENY		2867	-0-	2867	15972	2765	2	102	9	N	93					289
04	14B DENY		1861	-0-	1861	17833	1861	2			N	-0-					289
05	14B DENY		1247	-0-	1247	19080	1247	2			N	-0-					289
06	T. A.		1656	-0-	1656	20736	1656	2			N	-0-					289
07	21582	X	846	-0-	-20736	-0-	846	2			N	-0-					289
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					289
09	1860	X	448	-0-	-1412	-0-	448	2			N	-0-					289
10	1705	X	451	-0-	-1254	-0-	451	2			N	-0-					289
11	1650	X	640	-0-	-1010	-0-	640	2			N	-0-					289
*12	837	X	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					289

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					126
03	14B2 EXT		196	-0-	196	196	2	1	61	3	N	121					247
							133	9									
04	14B2 EXT		212	-0-	212	408	30	1	182	3	N	-0-					247
05	14B2 EXT		446	-0-	446	854	30	1	416	3	N	-0-	179	1			68
06	14B2 EXT		463	-0-	463	1317	30	1	433	3	N	-0-					68
07	14B2 EXT		370	-0-	370	1687	75	1	258	3	N	34					102
							37	9									
*08	14B2 EXT		173	-0-	173	1860	63	1	110	3	N	-0-	47	5			55
09	14B2 EXT		152	-0-	152	2012	35	1	111	3	N	5					60
							6	9									
*10	2012	X	-0-	-0-	-2012	-0-					N	-0-					60
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

01	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					52
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					52
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					52
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					52
05	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	2			N	-0-					52
06	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					52
07	868	N	187	-0-	-681	-0-	187	2			N	-0-					52
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	174	2	106	9	N	96					148
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					148
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					148
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					148
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	260	2	28	9	N	25	157	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	36	7			161
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	135	1			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					26
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					26
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	3	N	-0-					26
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	3	N	-0-					26
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	201	1	352	3	N	-0-					26
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	87	1	279	3	N	-0-					26
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 2,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	63					151
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	5			41
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					41
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	390	3	N	141					182
							155	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					182
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	65	1	222	3	N	5					187
							6	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	161	1	281	3	N	-0-					187
09	360	N	198	-0-	-162	-0-	47	1	151	3	N	-0-					187
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					187
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	50	7			166
*02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	13					179
*03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	28	5			151
*04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	15					166
*05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	125	5			41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-	101 1	149 7	25
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-			N	-0-			25
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9	838 3	N	5			30
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30 1 68 9	573 3	N	62			92
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30 1 8 9	1274 3	N	7			99
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	30 1	1171 3	N	-0-			99
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	220 1 22 9	754 3	N	20			119
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	358 1	628 3	N	-0-			119
09	1200	N	831	-0-	-369	-0-	197 1	634 3	N	-0-			119
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			119
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	372 7		50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					81
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					81
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	N	7					88
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					88
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					88
06	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					88
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	189	2	66	9	N	60					148
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	93	2	66	9	N	60					208
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-					208
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					208
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					208
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	157	-0-	157	157	5	1	152	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	249	-0-	249	406	30	1	219	3	N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	641	-0-	641	1047	30	1	611	3	N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	682	-0-	682	1729	30	1	652	3	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	481	-0-	481	2210	108	1	373	3	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	503	-0-	503	2713	183	1	320	3	N	-0-					-0-
09	3155	X	442	-0-	-2713	-0-	105	1	337	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIO (3400) 33037 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 291524 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3367 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	4094	-0-	4094	4094	342	1	3752	2	N	-0-					-0-
09	0	W	4717	-0-	4717	8811	512	1	4205	2	N	-0-					-0-
10	0	W	5229	-0-	5229	14040	573	1	4656	2	N	-0-					-0-
11	0	W	36	-0-	36	14076	4	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	14076					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	#	2982	-0-	-955	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
02	3841	R	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	#	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	#	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	#	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10503		8336	-0-	-2167	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	13024		9088	-0-	-3936	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	5704		-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	5520		-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
05	5704		-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520		-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
07	5704		-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
11	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*12	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					2
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
06	30	N	7	-0-	-23	-0-					N	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					2
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					2
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	N	2					2
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GAMBLE GULLY (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	40	-0-	40	1284	40	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	30	-0-	30	1314	30	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	61	-0-	61	1375	61	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	40	-0-	40	1415	40	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10	10	-0-	10	1425	10	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10	69	-0-	69	1494					Y	-0-					4
07	DLQ G-10	500	-0-	500	1994	500	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1994					Y	NO RPT					4
10	DLQ G-10	300	-0-	300	2294	300	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10	400	-0-	400	2694	400	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	580	-0-	580	3274	580	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	179	1	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021 - WELL PLUGGED 8-26-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST //CONT.// 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
01		23328			22700	-0-	-628	-0-	22173	2		527	9		N	479	380	1					344
02		15680	#		14834	-0-	-846	-0-	14361	2		473	9		N	430	374	1					400
03		17360	#		6056	-0-	-11304	-0-	5829	2		227	9		N	206	380	1					226
04		21360			2803	-0-	-18557	-0-	2481	2		322	9		N	293	380	1					139
05		22072			-0-	-0-	-22072	-0-							N	-0-							139
06		21360			-0-	-0-	-21360	-0-							N	-0-							139
07		16430	#		-0-	-0-	-16430	-0-							N	-0-							139
08		6045	#		5461	-0-	-584	-0-	5207	2		254	9		N	231	190	1					180
09		9186	R		9186	-0-	-0-	-0-	8799	2		387	9		N	352	380	1					152
10		11673	R		11673	-0-	-0-	-0-	11242	2		431	9		N	392	369	1					175
*11		10203	R		10203	-0-	-0-	-0-	9842	2		361	9		N	328	380	1					123
12		5456	#		NO RPT	-0-	-5456	-0-							N	NO RPT							123

TOTAL GAS PROD: 82,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,711

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					24
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-					24
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					34
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T. A.		90	-0-	90	90	90	4			N	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	2					46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	2					48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	2					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	4					54
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	4			Y	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	2					72
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	60					Y	10					82
10	T. A.		90	-0-	90	150	90	2			Y	-0-					82
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					84

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	#	3468	-0-	-252	-0-	49	1	3378	2	N	37					137
							41	9									
02	3304	#	2403	-0-	-901	-0-	46	1	2322	2	N	32	7	1			162
							35	9									
03	3658	#	3516	-0-	-142	-0-	50	1	3427	2	N	35	191	1			6
							39	9									
04	3360	#	3278	-0-	-82	-0-	50	1	3188	2	N	36					42
							40	9									
05	3472	#	2794	-0-	-678	-0-	48	1	2720	2	N	24	8	1			58
							26	9									
06	3390	#	2227	-0-	-1163	-0-	37	1	2171	2	N	17					75
							19	9									
07	3503	#	2068	-0-	-1435	-0-	36	1	2011	2	N	19					94
							21	9									
08	3503	#	1834	-0-	-1669	-0-	31	1	1785	2	N	16					110
							18	9									
09	3270	#	1594	-0-	-1676	-0-	28	1	1551	2	N	14	15	1			109
							15	9									
10	2790	#	1688	-0-	-1102	-0-	29	1	1641	2	N	16					125
							18	9									
11	2220	#	1465	-0-	-755	-0-	28	1	1426	2	N	10					135
							11	9									
12	2077	#	1526	-0-	-551	-0-	30	1	1475	2	N	19	7	1			147
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	101	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1699	-0-	-373	-0-	74	1	1625	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	106	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	102	1	2032	2	Y	-0-					-0-
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	1918	-0-	-302	-0-	102	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1817	-0-	-384	-0-	97	1	1720	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1984	-0-	-310	-0-	100	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	103	1	1966	2	Y	-0-					-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	104	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	87	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	117	1	2369	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	465	-0-	-165	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	455	-0-	-196	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	213	1	4429	2	Y	69					219
							76	9									
02	5208	X	2822	-0-	-2386	-0-	123	1	2698	2	Y	1					220
							1	9									
03	5766	X	5397	-0-	-369	-0-	250	1	5107	2	Y	36	179	1			77
							40	9									
04	5070	X	4413	-0-	-657	-0-	210	1	4189	2	Y	13					90
							14	9									
05	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	239	1	4642	2	Y	57					147
							63	9									
06	5220	X	4427	-0-	-793	-0-	232	1	4148	2	Y	43					190
							47	9									
07	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	208	1	3693	2	Y	49	177	1			62
							54	9									
08	5394	X	4678	-0-	-716	-0-	236	1	4425	2	Y	15					77
							17	9									
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	241	1	4590	2	Y	25					102
							28	9									
10	4929	X	4813	-0-	-116	-0-	227	1	4539	2	Y	43					145
							47	9									
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	228	1	4325	2	Y	60					205
							66	9									
*12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	Y	51					256
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 54,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

01	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	952	2	31	9	N	28				302
02	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-				302
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	2			N	-0-	30	1		272
04	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2			N	-0-				272
05	620	N	611	-0-	-9	B	-0-	611	2			N	-0-				272
06	600	N	235	-0-	-365	B	-0-	235	2			N	-0-	20	1		252
07	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	2			N	-0-				252
08	620	N	57	-0-	-563	B	-0-	57	2			N	-0-				252
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	23	-0-	-217	B	-0-	23	2			N	-0-				252
10	609	N	146	-0-	-463	B	-0-	146	2			N	-0-				252
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				252
*12	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-				252

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	0	N	962	-0-	962	B	-724	952	2	10	9	N	9				88
02	134	N	858	-0-	724	B	-0-	847	2	11	9	N	10				98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	750	2	25	9	N	23	56	1		65
04	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	735	2	12	9	N	11				76
05	775	N	629	-0-	-146	B	-0-	611	2	18	9	N	16				92
06	720	N	234	-0-	-486	B	-0-	234	2			N	-0-	20	1		72
07	765	N	667	-0-	-98	B	-0-	667	2			N	-0-				72
08	620	N	58	-0-	-562	B	-0-	58	2			N	-0-				72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	23	-0-	-217	B	-0-	23	2			N	-0-				72
10	682	N	146	-0-	-536	B	-0-	146	2			N	-0-				72
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				72
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-				72

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15					92
02	1960	N	1852	-0-	-108	-0-	1842	2	10	9	N	9					101
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8					109
04	2190	N	1197	-0-	-993	-0-	1194	2	3	9	N	3					112
05	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1583	2	6	9	N	5					117
06	2190	N	1117	-0-	-1073	-0-	1110	2	7	9	N	6					123
07	1240	N	973	-0-	-267	-0-	972	2	1	9	N	1					124
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					124
09	1110	N	761	-0-	-349	-0-	759	2	2	9	N	2					126
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	N	2					128
11	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1780	2	2	9	N	2					130
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1896	2	2	9	N	2					132

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	9	9	N	8					20
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	112	2	8	9	N	7					27
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	121	2	1	9	N	1					28
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					28
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	117	2	4	9	N	4					32
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					32
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					32
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					32
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					32
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1344	2	17	9	Y	15	13	1			16
06	3000	N	8438	-0-	5438	5438	8231	2	207	9	Y	188	140	1			64
07	3100	N	9237	-0-	6137	11575	9101	2	136	9	Y	124	72	1			116
08	20609	X	9034	-0-	-11575	-0-	8796	2	238	9	Y	216	315	1			17
09	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8671	2	122	9	Y	111	64	1			64
10	9238	X	8554	-0-	-684	-0-	8333	2	221	9	Y	201	136	1			129
11	8940	X	8363	-0-	-577	-0-	8251	2	112	9	Y	102	49	1			182
12	9238	X	8513	-0-	-725	-0-	8392	2	121	9	Y	110	219	1			73

TOTAL GAS PROD: 62,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4748	-0-	-1204	-0-	4584	2	164	9	Y	149					322
02	5376	X	4044	-0-	-1332	-0-	3884	2	160	9	Y	145					467
03	5952	X	4627	-0-	-1325	-0-	4500	2	127	9	Y	115	480	1			102
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5090	2	65	9	Y	59					161
05	5580	X	4114	-0-	-1466	-0-	3902	2	212	9	Y	193	38	1			316
06	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4368	2	212	9	Y	193	272	1			237
07	5332	X	5248	-0-	-84	-0-	5082	2	166	9	Y	151	40	1			348
08	5332	X	3785	-0-	-1547	-0-	3656	2	129	9	Y	117	378	1			87
09	5160	X	3709	-0-	-1451	-0-	3569	2	140	9	Y	127	26	1			188
10	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	4490	2	197	9	Y	179	73	1			294
11	5070	X	4949	-0-	-121	-0-	4771	2	178	9	Y	162	28	1			428
12	5239	X	4414	-0-	-825	-0-	4274	2	140	9	Y	127	194	1			361

TOTAL GAS PROD: 54,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	707	-0-	-719	-0-	210	1	488	2	N	8					240
							9	9									
02	1904	N	-0-	-0-	-1904	-0-					N	5					245
03	3100	N	7642	-0-	4542	4542	210	1	7259	2	N	157	197	1			205
							173	9									
04	3000	N	12085	-0-	9085	13627	300	1	11521	2	N	240	372	1			73
							264	9									
05	3100	N	11684	-0-	8584	22211	310	1	11185	2	N	172	193	1			52
							189	9									
06	32093	X	9882	-0-	-22211	-0-	300	1	9438	2	N	131					183
							144	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	280	1	5304	2	N	45					228
							50	9									
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	290	1	3785	2	N	2	177	1			53
							2	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	270	1	3127	2	N	-0-					53
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	270	1	2504	2	N	-0-					53
11	2280	X	2173	-0-	-107	-0-	220	1	1953	2	N	-0-					53
12	2356	X	1713	-0-	-643	-0-	210	1	1503	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 61,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	3	1			32
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					32
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					32
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	3	1			29
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	205	2	3	9	N	3	3	1			29
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	3	1			26
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					26
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					26
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					26
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-	5	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10654	2	107	9	N	97					289
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8356	2	208	9	N	189	283	1			195
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	8982	2	245	9	N	223	326	1			92
04	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10658	2	100	9	N	91					183
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8548	2	61	9	N	55					238
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9589	2	191	9	N	174	288	1			124
07	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9832	2	231	9	N	210	136	1			198
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9494	2	188	9	N	171	285	1			84
09	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6155	2	55	9	N	50					134
10	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9818	2	244	9	N	222	139	1			217
11	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8414	2	94	9	N	85	144	1			158
*12	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5327	2	231	9	N	210	135	1			233

TOTAL GAS PROD: 107,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2304	-0-	-238 B	-0-	2246	2	58	9	N	53					170
02	2240	N	1284	-0-	-956 B	-0-	1248	2	36	9	N	33	143	1			60
03	2542	N	1188	-0-	-1354 B	-0-	1156	2	32	9	N	29					89
04	2220	N	1070	-0-	-1150 B	-0-	1034	2	36	9	N	33					122
05	1426	N	579	-0-	-847 B	-0-	562	2	17	9	N	15					137
06	1140	N	54	-0-	-1086 B	-0-	46	2	8	9	N	7					144
07	1116	N	937	-0-	-179 B	-0-	934	2	3	9	N	3					147
08	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-					147
09	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	2			N	-0-					147
10	930	N	449	-0-	-481 B	-0-	449	2			N	-0-					147
11	2460	N	1056	-0-	-1404 B	-0-	1045	2	11	9	N	10	6	1			151
*12	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	3142	2	87	9	N	79	15	1			215

TOTAL GAS PROD: 17,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1531	-0-	-174 B	-0-	1431	2	100	9	N	91					289
02	1652	N	1394	-0-	-258 B	-0-	1355	2	39	9	N	35					324
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2096	2	80	9	N	73	224	1			173
04	1470	N	1390	-0-	-80 B	-0-	1340	2	50	9	N	45					218
05	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	1605	2	94	9	N	85	193	1			110
06	1770	N	1569	-0-	-201 B	-0-	1489	2	80	9	N	73	25	1			158
07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1564	2	139	9	N	126	12	1			272
08	1705	N	1590	-0-	-115 B	-0-	1567	2	23	9	N	21	204	1			89
09	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1806	2	75	9	N	68	13	1			144
10	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1668	2	94	9	N	85	27	1			202
11	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1556	2	54	9	N	49	9	1			242
12	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1553	2	99	9	N	90	176	1			156

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3144	-0-	-1785 B	-0-	2910	2	234	9	N	213					317
02	4452	X	534	-0-	-3918 B	-0-	435	2	99	9	N	90	185	1			222
03	4929	X	-0-	-0-	-4929 B	-0-					N	-0-	179	1			43
04	4620	X	-0-	-0-	-4620 B	-0-					N	-0-					43
05	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-0-					N	-0-	43	1			-0-
06	3030	X	1238	-0-	-1792 B	-0-	1215	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	589	X	541	-0-	-48 B	-0-	537	2	4	9	N	4	4	1			-0-
08	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	89	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1230	X	62	-0-	-1168 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	146	-0-	-1084 B	-0-	145	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1413	2	178	9	N	162					242
02	1372	N	1272	-0-	-100 B	-0-	1141	2	131	9	N	119	150	1			211
03	1705	N	1552	-0-	-153 B	-0-	1356	2	196	9	N	178	273	1			116
04	1530	N	622	-0-	-908 B	-0-	566	2	56	9	N	51					167
05	1395	N	1217	-0-	-178 B	-0-	1000	2	217	9	N	197	169	1			195
06	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1532	2	166	9	N	151	209	1			137
07	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1518	2	143	9	N	130	12	1			255
08	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	1465	2	140	9	N	127	301	1			81
09	1710	N	1508	-0-	-202 B	-0-	1356	2	152	9	N	138	10	1			209
10	1674	N	1614	-0-	-60 B	-0-	1445	2	169	9	N	154	317	1			46
11	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1407	2	188	9	N	171	8	1			209
*12	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1404	2	178	9	N	162	154	1			217

TOTAL GAS PROD: 17,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					41
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
03	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					41
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					41
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					41
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					41
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					41
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					41
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					41
10	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					41
11	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					41
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2266	-0-	-617 B	-0-	2224	2	42	9	N	38					165
02	2464	X	2196	-0-	-268 B	-0-	2165	2	31	9	N	28					193
03	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2803	2	59	9	N	54	168	1			79
04	2640	X	2489	-0-	-151 B	-0-	2422	2	67	9	N	61					140
05	2442	X	2442	-0-	-0- B	-0-	2411	2	31	9	N	28					168
06	2760	X	2225	-0-	-535 B	-0-	2184	2	41	9	N	37					205
07	2852	X	2356	-0-	-496 B	-0-	2332	2	24	9	N	22					227
08	2852	X	2451	-0-	-401 B	-0-	2395	2	56	9	N	51	185	1			93
09	2490	X	2418	-0-	-72 B	-0-	2392	2	26	9	N	24					117
10	2449	X	2431	-0-	-18 B	-0-	2398	2	33	9	N	30					147
11	2410	X	2410	-0-	-0- B	-0-	2343	2	67	9	N	61					208
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511 B	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1834	2	68	9	N	62					187
02	1680	N	1524	-0-	-156 B	-0-	1474	2	50	9	N	45					232
03	1798	N	1433	-0-	-365 B	-0-	1433	2			N	-0-					232
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2			N	-0-					232
05	1674	N	1561	-0-	-113 B	-0-	1561	2			N	-0-					232
06	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					232
07	1860	N	1383	-0-	-477 B	-0-	1383	2			N	-0-					232
08	1550	N	1431	-0-	-119 B	-0-	1431	2			N	-0-					232
09	1380	N	1179	-0-	-201 B	-0-	1179	2			N	-0-					232
10	1395	N	1019	-0-	-376 B	-0-	1019	2			N	-0-					232
11	1380	N	1099	-0-	-281 B	-0-	1099	2			N	-0-					232
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	13526	-0-	-238	B	-0-	1846	1	11253	2	N	388	379	1			388
								427	9									
02	12432	X	7398	-0-	-5034	B	-0-	2307	1	4869	2	N	202	180	1			410
								222	9									
03	13764	X	13592	-0-	-172	B	-0-	906	1	12256	2	N	391	388	1			413
								430	9									
04	13080	X	12516	-0-	-564	B	-0-	1552	1	10588	2	N	342	375	1			380
								376	9									
05	13516	X	11210	-0-	-2306	B	-0-	1342	1	9557	2	N	283	383	1			280
								311	9									
06	13140	X	11803	-0-	-1337	B	-0-	1670	1	9795	2	N	307	186	1			401
								338	9									
07	13578	X	12060	-0-	-1518	B	-0-	1123	1	10625	2	N	284	372	1			313
								312	9									
08	13578	X	11557	-0-	-2021	B	-0-	1202	1	10007	2	N	316	184	1			445
								348	9									
09	12510	X	11054	-0-	-1456	B	-0-	1525	1	9231	2	N	271	371	1			345
								298	9									
*10	12183	X	11570	-0-	-613	B	-0-	1182	1	10041	2	N	315	376	1			284
								347	9									
11	11790	X	11633	-0-	-157	B	-0-	1619	1	9639	2	N	341	381	1			244
								375	9									
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	B	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 127,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2621	-0-	-1285	B	-0-	255	1	2257	2	N	99	185	1			120
								109	9									
02	3528	X	1535	-0-	-1993	B	-0-	320	1	1162	2	N	48					168
								53	9									
03	3534	X	3234	-0-	-300	B	-0-	179	1	2889	2	N	151	180	1			139
								166	9									
04	2820	X	2501	-0-	-319	B	-0-	277	1	2084	2	N	127					266
								140	9									
05	2914	X	2458	-0-	-456	B	-0-	261	1	2052	2	N	132	197	1			201
								145	9									
06	3120	X	2486	-0-	-634	B	-0-	311	1	2037	2	N	125	187	1			139
								138	9									
07	3224	X	2815	-0-	-409	B	-0-	549	1	2108	2	N	144	168	1			115
								158	9									
08	3224	X	2783	-0-	-441	B	-0-	413	1	2216	2	N	140					255
								154	9									
09	2578	X	2578	-0-	-0-	B	-0-	420	1	2031	2	N	115	183	1			187
								127	9									
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	B	-0-	147	1	2543	2	N	127	183	1			131
								140	9									
*11	3231	X	3231	-0-	-0-	B	-0-	345	1	2763	2	N	112					243
								123	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	B	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 29,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SCORPION OIL & GAS, LLC 758487
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		592	-0-	592	855	592	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		523	-0-	523	1378	523	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		483	-0-	483	1861	483	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1861					Y	-0-					7
*07	DLQ G-10		590	-0-	590	2451	589	2	1	9	Y	1	1	1			7
*08	DLQ G-10		760	-0-	760	3211	757	2	3	9	Y	3	2	1			8
*09	DLQ G-10		839	-0-	839	4050	839	2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		870	-0-	870	4920	861	2	9	9	Y	8	7	1			9
11	DLQ G-10		914	-0-	914	5834	889	2	25	9	Y	23	15	1			17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5834					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	271	2	8	9	N	7				79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18				97
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	N	17				114
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-				114
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	95	2	10	9	N	9				123
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	2	17	9	N	15				138
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	293	2	11	9	N	10				148
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5				153
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	237	2	20	9	N	18				171
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	78	2	6	9	N	5				176
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7				183
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	130	2	10	9	N	9	168	1		24

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	2	10	9	N	9					42
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	177	2	13	9	N	12					54
03	775	N	377	-0-	-398	-0-	377	2			N	-0-					54
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					54
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					54
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					72
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	736	2	29	9	N	26					98
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	544	2	15	9	N	14					112
09	720	N	323	-0-	-397	-0-	292	2	31	9	N	28					140
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	557	2	21	9	N	19					159
11	540	N	103	-0-	-437	-0-	93	2	10	9	N	9					168
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	554	2	22	9	N	20	168	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
02	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					37
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
07	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					37
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					37
09	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					37
10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					37
*11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650		1083	-0-	-3567	-0-	1058	2	25	9	N	23					137
02	4200		752	-0-	-3448	-0-	739	2	13	9	N	12					149
03	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2831	2	41	9	N	37	149	1			37
04	2760	#	1925	-0-	-835	-0-	1888	2	37	9	N	34					71
05	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					71
06	2790	#	1963	-0-	-827	-0-	1909	2	54	9	N	49					120
07	2883	#	1613	-0-	-1270	-0-	1554	2	59	9	N	54					174
08	2883	#	1057	-0-	-1826	-0-	1057	2			N	-0-					174
09	2308	R	2308	-0-	-0-	-0-	2300	2	8	9	N	7					181
10	2202	R	2202	-0-	-0-	-0-	2166	2	36	9	N	33	171	1			43
11	1950	#	1546	-0-	-404	-0-	1522	2	24	9	N	22					65
12	2387	#	1213	-0-	-1174	-0-	1196	2	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 18,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2021 - WELL PLUGGED 12/31/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	109	1	109	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	133	1	138	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	169	1	106	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	168	1	130	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	117	1	114	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	113	1	79	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	77	1	56	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	153	1	116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	516	1	442	2	N	-0-				-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	227	1	265	2	N	-0-				-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	308	1	117	2	N	-0-				-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	399	1	251	2	N	-0-				-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	725	1	558	2	N	-0-				-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	534	1	521	2	N	-0-				-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	519	1	373	2	N	-0-				-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	559	1	404	2	N	-0-				-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	480	1	364	2	N	-0-				-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1344	-0-	-578	-0-	724	1	620	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	339	1	395	2	N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	841	1	320	2	N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	889	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	145	-0-	-965	-0-	89	1	56	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	480	-0-	-1473	-0-	271	1	209	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	635	1	620	2	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	531	1	368	2	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	658	1	476	2	N	-0-					-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	685	1	519	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021 - WELL PLUGGED 12/13/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) //CONT.// 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2021 - WELL PLUGGED 9-27-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) //CONT.// 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821		-0-	-0-	-2821	2419			N	-0-			109
02	2419	R	-0-	-0-	-2419	-0-			N	-0-			109
03	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-		-0-	23	1	20	2	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-		-0-	136	1	158	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-		-0-	182	1	69	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-		-0-	585	1	585	2	N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-		-0-	592	1	616	2	N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-		-0-	610	1	384	2	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899		-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	24	-0-	-875		-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870		-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12233 10/05/2021

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1194 11	1 9	1021	2	N	10					136
02	2800	N	3169	-0-	369	369	1448 32	1 9	1689	2	N	29					165
03	1857	N	1488	-0-	-369	-0-	1055 32	1 9	401	2	N	29					194
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1027 18	1 9	1026	2	N	16					210
05	2949		2110	-0-	-839	-0-	1027 17	1 9	1066	2	N	15					225
06	2958		2094	-0-	-864	-0-	1277 12	1 9	805	2	N	11	168	1			68
07	2981		2126	-0-	-855	-0-	1171 53	1 9	902	2	N	48					116
08	2465		1868	-0-	-597	-0-	879 131	1 9	858	2	N	119					235
09	1530		1380	-0-	-150	-0-	786 34	1 9	560	2	N	31					266
10	2040		1785	-0-	-255	-0-	1019 28	1 9	738	2	N	25	174	1			117
11	1530	N	1937	-0-	407	407	1084 28	1 9	825	2	N	25					142
12	0		NO RPT	-0-	-0-	407					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021 - WELL PLUGGED 9-20-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3589	-0-	489	489	234	1	3355	2	N	-0-					152
02	2800	N	2973	-0-	173	662	234	1	2739	2	N	-0-					152
03	3100	N	3051	-0-	-49	613	459	1	2581	2	N	10					162
							11	9									
04	5851		3744	-0-	-2107	-0-	500	1	3244	2	N	-0-					162
05	3885		3105	-0-	-780	-0-	478	1	2627	2	N	-0-					162
06	4756		3503	-0-	-1253	-0-	498	1	3005	2	N	-0-					162
07	6173		4249	-0-	-1924	-0-	498	1	3751	2	N	-0-					162
08	7013		4669	-0-	-2344	-0-	579	1	4057	2	N	30					192
							33	9									
09	4692		3471	-0-	-1221	-0-	483	1	2985	2	N	3	177	1			18
							3	9									
10	3023		2674	-0-	-349	-0-	428	1	2223	2	N	21					39
							23	9									
11	4466		3358	-0-	-1108	-0-	462	1	2884	2	N	11					50
							12	9									
*12	4619		3472	-0-	-1147	-0-	456	1	3005	2	N	10					60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 41,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	683	-0-	-216	-0-	368	1	315	2	N	-0-					194
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	240	1	279	2	N	-0-					194
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	321	1	122	2	N	3					197
							3	9									
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	261	1	262	2	N	1					198
							1	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	266	1	277	2	N	2					200
							2	9									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	273	1	172	2	N	-0-					200
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	302	1	233	2	N	-0-					200
08	558	N	370	-0-	-188	-0-	187	1	183	2	N	-0-					200
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	315	1	218	2	N	-0-					200
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	272	1	197	2	N	-0-					200
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	344	1	261	2	N	-0-					200
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	320	-0-	-497	-0-	168	1	152	2	Y	-0-					531
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	Y	-0-	9	1			522
03	2666	X	136	-0-	-2530	-0-	39	1	97	2	Y	-0-					522
04	2580	X	105	-0-	-2475	-0-	24	1	81	2	Y	-0-					522
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	198	1	165	2	Y	12					534
							13	9									
06	300	X	297	-0-	-3	-0-	155	1	136	2	Y	5					539
							6	9									
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	155	1	136	2	Y	1	11	1			529
							1	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	94	1	72	2	Y	2					531
							2	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	310	1	206	2	Y	6	1	1			536
							7	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	598	1	402	2	Y	6					542
							7	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	1282	1	864	2	Y	-0-					542
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	448	1	412	2	Y	10	19	1			533
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) //CONT.// 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	1373	1	966	2	N	-0-					66
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	234	1	701	2	N	-0-					66
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1319	2	N	-0-					66
04	2970	X	1471	-0-	-1499	-0-	343	1	1128	2	N	-0-					66
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	2109	1	1757	2	N	-0-					66
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1	1217	2	N	-0-					66
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1391	1	1217	2	N	-0-	3	1			63
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1669	1	1272	2	N	-0-					63
09	2970	X	2770	-0-	-200	-0-	1662	1	1108	2	N	-0-	4	1			59
10	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	1545	1	1037	2	N	-0-					59
11	2850	X	2547	-0-	-303	-0-	1521	1	1026	2	N	-0-					59
12	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	1509	1	1388	2	N	-0-	4	1			55

TOTAL GAS PROD: 29,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	211	1	190	2	Y	-0-					777
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	-0-	9	1			768
03	1364	X	666	-0-	-698	-0-	193	1	473	2	Y	-0-					768
04	1320	X	287	-0-	-1033	-0-	67	1	220	2	Y	-0-					768
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	230	1	192	2	Y	2					770
							2	9									
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	392	1	344	2	Y	5					775
							6	9									
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	392	1	344	2	Y	7	3	1			779
							8	9									
08	651	X	573	-0-	-78	-0-	269	1	205	2	Y	90	80	1			789
							99	9									
09	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1251	1	833	2	Y	20	6	1			803
							22	9									
10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	850	1	570	2	Y	15					818
							17	9									
11	750	X	15	-0-	-735	-0-	8	1	6	2	Y	1					819
							1	9									
12	2170	X	134	-0-	-2036	-0-	68	1	63	2	Y	3	14	1			808
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	914	1	822	2	Y	-0-					307
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-	6	1			301
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	69	1	169	2	Y	-0-					301
04	1680	N	861	-0-	-819	-0-	201	1	660	2	Y	-0-					301
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			Y	-0-					301
06	240	N	138	-0-	-102	-0-	135	1	3	9	Y	3					304
07	899	N	137	-0-	-762	-0-	135	1	2	9	Y	2	3	1			303
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	57	1	78	2	Y	-0-					303
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	241	1	161	2	Y	20	10	1			313
							22	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	410	1	276	2	Y	43	32	1			324
							47	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	343	1	231	2	Y	-0-					324
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	132	1	122	2	Y	8	11	1			321
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	702	1	37	9	Y	34					1434
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	15	1			1453
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	34					1487
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	568	1	1868	2	Y	34					1521
							37	9									
05	744	X	204	-0-	-540	-0-	93	1	77	2	Y	31					1552
							34	9									
06	720	X	316	-0-	-404	-0-	165	1	145	2	Y	5					1557
							6	9									
07	2542	X	312	-0-	-2230	-0-	165	1	145	2	Y	2	1	1			1558
							2	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	47	1	36	2	Y	-0-					1558
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	208	1	138	2	Y	10					1568
							11	9									
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	127	1	86	2	Y	2					1570
							2	9									
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	50	1	33	2	Y	3					1573
							3	9									
12	372	N	47	-0-	-325	-0-	24	1	23	2	Y	-0-	2	1			1571

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3827	-0-	-1567		-0-	2391	1	1407	2	Y	26					826
								29	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-		-0-	685	1	2052	2	Y	26	67	1			785
								29	9									
03	4309	X	2636	-0-	-1673		-0-	754	1	1853	2	Y	26					811
								29	9									
04	4290	X	2562	-0-	-1728		-0-	591	1	1942	2	Y	26					837
								29	9									
05	6172	X	6172	-0-	-0-		-0-	3331	1	2774	2	Y	61					898
								67	9									
06	5706	X	5706	-0-	-0-		-0-	3022	1	2645	2	Y	35					933
								39	9									
07	5764	X	5764	-0-	-0-		-0-	3022	1	2645	2	Y	88	117	1			904
								97	9									
08	7557	X	7557	-0-	-0-		-0-	4259	1	3247	2	Y	46					950
								51	9									
09	5970	X	5939	-0-	-31		-0-	3537	1	2357	2	Y	41	8	1			983
								45	9									
10	6750	X	6750	-0-	-0-		-0-	4018	1	2698	2	Y	31					1014
								34	9									
11	7320	X	6267	-0-	-1053		-0-	3726	1	2512	2	Y	26					1040
								29	9									
12	7564	X	6657	-0-	-907		-0-	3422	1	3150	2	Y	77	173	1			944
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 62,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2138	X	2138	-0-	-0-		-0-	1108	1	997	2	Y	30	53	1			7
								33	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-		-0-	544	1	1628	2	Y	30					37
								33	9									
03	822	N	822	-0-	-0-		-0-	228	1	561	2	Y	30	42	1			25
								33	9									
04	930	X	892	-0-	-38		-0-	208	1	684	2	Y	-0-					25
05	1137	X	1137	-0-	-0-		-0-	613	1	511	2	Y	12					37
								13	9									
06	930	X	695	-0-	-235		-0-	368	1	323	2	Y	4					41
								4	9									
07	961	X	699	-0-	-262		-0-	368	1	323	2	Y	7	24	1			24
								8	9									
08	930	X	285	-0-	-645		-0-	159	1	122	2	Y	4					28
								4	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-		-0-	1067	1	711	2	Y	46	31	1			43
								51	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-		-0-	1066	1	716	2	Y	11	27	1			27
								12	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-		-0-	1103	1	743	2	Y	24					51
								26	9									
12	1891	N	230	-0-	-1661		-0-	103	1	95	2	Y	29	27	1			53
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	1137	1	1596	2	Y	183	72	1			588
							201	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	662	1	1983	2	Y	183					771
							201	9									
03	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	592	1	1456	2	Y	183	57	1			897
							201	9									
04	2910	X	1673	-0-	-1237	-0-	390	1	1283	2	Y	-0-					897
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2007	1	1671	2	Y	62					959
							68	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	50					1009
							55	9									
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1724	1	1508	2	Y	63	174	1			898
							69	9									
08	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1267	1	965	2	Y	34					932
							37	9									
09	3630	X	2328	-0-	-1302	-0-	1304	1	869	2	Y	141	150	1			923
							155	9									
10	3751	X	1804	-0-	-1947	-0-	1067	1	716	2	Y	19	110	1			832
							21	9									
11	3300	X	2241	-0-	-1059	-0-	1323	1	892	2	Y	24					856
							26	9									
12	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	1316	1	1212	2	Y	76	67	1			864
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 31,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	507	1	973	2	Y	-0-					274
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	146	1	439	2	Y	-0-	67	1			207
03	1023	X	704	-0-	-319	-0-	204	1	500	2	Y	-0-					207
04	1440	X	561	-0-	-879	-0-	131	1	430	2	Y	-0-					207
05	1488	X	858	-0-	-630	-0-	461	1	384	2	Y	12					219
							13	9									
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	367	1	322	2	Y	10					229
							11	9									
07	713	X	692	-0-	-21	-0-	367	1	322	2	Y	3	15	1			217
							3	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	586	1	446	2	Y	9					226
							10	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	754	1	502	2	Y	12	1	1			237
							13	9									
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	285	1	192	2	Y	12					249
							13	9									
11	1020	N	228	-0-	-792	-0-	136	1	92	2	Y	-0-					249
12	1302	N	213	-0-	-1089	-0-	108	1	99	2	Y	5	28	1			226
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	111	1	133	2	Y	-0-					238
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	Y	-0-	3	1			235
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	Y	-0-					235
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	22	1	72	2	Y	-0-					235
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	46	1	38	2	Y	17					252
							19	9									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	42	1	36	2	Y	1					253
							1	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	42	1	36	2	Y	4	3	1			254
							4	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	73	1	55	2	Y	40	36	1			258
							44	9									
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	188	1	125	2	Y	4	3	1			259
							4	9									
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	170	1	114	2	Y	4					263
							4	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	128	1	86	2	Y	3					266
							3	9									
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	17	1	15	2	Y	-0-	5	1			261

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	497	1	2288	2	N	-0-					65
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	560	1	2272	2	N	-0-					65
03	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	621	1	2537	2	N	29					94
							32	9									
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	600	1	2696	2	N	10					104
							11	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	621	1	2964	2	N	88					192
							97	9									
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	600	1	2578	2	N	7					199
							8	9									
07	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	621	1	2511	2	N	-0-					199
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	621	1	2469	2	N	-0-					199
09	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	600	1	2353	2	N	-0-					199
10	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	621	1	2452	2	N	27	179	1			47
							30	9									
11	3120	X	2758	-0-	-362	-0-	600	1	2158	2	N	-0-					47
12	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	621	1	2260	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 36,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	Y	1					294
							1	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	14	2	Y	1	3	1			292
							1	9									
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	1					293
							1	9									
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	16	2	Y	1					294
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					294
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					294
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	Y	-0-					294
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	Y	-0-					294
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					294
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	33	2	Y	1					295
							1	9									
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	84	1	56	2	Y	-0-					295
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	18	1	17	2	Y	-0-	16	1			279

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	273	1	4266	2	Y	2126	2126	1			-0-
							280	3	2339	9							
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	175	1	3136	2	Y	1744	1744	1			-0-
							270	3	1918	9							
03	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	269	1	4360	2	Y	2158	2158	1			-0-
							302	3	2374	9							
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	268	1	4276	2	Y	2043	2043	1			-0-
							291	3	2247	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	271	1	4536	2	Y	2271	2271	1			-0-
							301	3	2498	9							
06	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	271	1	4374	2	Y	2070	2070	1			-0-
							280	3	2277	9							
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	280	1	4527	2	Y	2227	2227	1			-0-
							279	3	2450	9							
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	368	1	4641	2	Y	2206	2206	1			-0-
							273	3	2427	9							
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	328	1	4526	2	Y	1991	1991	1			-0-
							176	3	2190	9							
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	343	1	4186	2	Y	2286	2286	1			-0-
							340	3	2515	9							
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	318	1	4102	2	Y	2158	2158	1			-0-
							336	3	2374	9							
*12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	538	1	7003	2	Y	4127	4127	1			-0-
							360	3	4540	9							

TOTAL GAS PROD: 91,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,407

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3593	-0-	3593	26411	876	1	2717	2	Y	-0-					12
02	28599	X	2188	-0-	-26411	-0-	767	1	1408	2	Y	12					24
							13	9									
03	5084	X	1483	-0-	-3601	-0-	656	1	807	2	Y	18					42
							20	9									
04	3480	X	1759	-0-	-1721	-0-	686	1	1073	2	Y	-0-					42
05	3596	X	701	-0-	-2895	-0-	525	1	176	2	Y	-0-					42
06	3480	X	792	-0-	-2688	-0-	594	1	198	2	Y	-0-					42
07	2418	X	1004	-0-	-1414	-0-	624	1	380	2	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		2483	-0-	2483	2483	734	1	1749	2	Y	-0-					42
09	DLQ G-10		3977	-0-	3977	6460	818	1	3159	2	Y	-0-					42
10	DLQ G-10		4196	-0-	4196	10656	818	1	3378	2	Y	-0-					42
11	DLQ G-10		3999	-0-	3999	14655	836	1	3161	2	Y	2					44
							2	9									
*12	18373	X	3718	-0-	-14655	-0-	840	1	2872	2	Y	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	N	1451	-0-	-1243	-0-	750	1	409	2	N	265	350	1			2
							292	9									
02	0		1012	-0-	1012	1012	775	1	212	2	N	23					25
							25	9									
03	0		2061	-0-	2061	3073	750	1	1311	2	N	-0-					25
04	5910	R	2837	-0-	-3073	-0-	775	1	2051	2	N	10					35
							11	9									
05	2713	R	2713	-0-	-0-	-0-	730	1	1983	2	N	-0-					35
06	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	750	1	1900	2	N	-0-					35
07	2945	#	2555	-0-	-390	-0-	725	1	1830	2	N	-0-					35
08	2945	#	2175	-0-	-770	-0-	775	1	1394	2	N	5					40
							6	9									
09	2850	#	2632	-0-	-218	-0-	725	1	1901	2	N	5					45
							6	9									
10	2728	#	2551	-0-	-177	-0-	725	1	1672	2	N	140	179	1			6
							154	9									
11	2640	#	2088	-0-	-552	-0-	725	1	1357	2	N	5					11
							6	9									
12	2728	#	2374	-0-	-354	-0-	725	1	1643	2	N	5					16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22098	-0-	22098	162060	1136	1	19836	2	Y	1024	942	1			299
							1126	9									
02	185389	X	23329	-0-	-162060	-0-	1407	1	20859	2	Y	966	963	1			302
							1063	9									
03	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	1508	1	30801	2	Y	1086	1331	1			57
							1195	9									
04	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	1512	1	27182	2	Y	1400	1321	1			136
							1540	9									
05	34210	X	34210	-0-	-0-	-0-	1815	1	31064	2	Y	1210	953	1			393
							1331	9									
06	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1442	1	27910	2	Y	1007	1343	1			57
							1108	9									
07	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	1182	1	26176	2	Y	1164	555	1			666
							1280	9									
08	DLQ G-10		28467	-0-	28467	28467	1209	1	26140	2	Y	1016	1111	1			571
							1118	9									
09	DLQ G-10		23690	-0-	23690	52157	1312	1	21936	2	Y	402	916	1			57
							442	9									
10	DLQ G-10		20641	-0-	20641	72798	1312	1	18107	2	Y	1111	1092	1			76
							1222	9									
11	DLQ G-10		15055	-0-	15055	87853	1134	1	13254	2	Y	606	385	1			297
							667	9									
*12	100606	X	12753	-0-	-87853	-0-	1095	1	11052	2	Y	551	719	1			129
							606	9									

TOTAL GAS PROD: 303,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,543

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14253	-0-	14253	54663	1898	1	11990	2	Y	332	376	1			92
							365	9									
02	62024	X	7361	-0-	-54663	-0-	1631	1	5572	2	Y	144					236
							158	9									
03	13237	X	8291	-0-	-4946	-0-	1530	1	6515	2	Y	224	357	1			103
							246	9									
04	12810	X	6086	-0-	-6724	-0-	1428	1	4572	2	Y	78					181
							86	9									
05	13237	X	1299	-0-	-11938	-0-	1223	1	76	2	Y	-0-	158	1			23
06	12810	X	8448	-0-	-4362	-0-	1498	1	6862	2	Y	80					103
							88	9									
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	1835	1	14671	2	Y	546	543	1			106
							601	9									
08	DLQ G-10		15585	-0-	15585	15585	1824	1	13359	2	Y	365	382	1			89
							402	9									
09	DLQ G-10		9097	-0-	9097	24682	1623	1	7246	2	Y	207	193	1			103
							228	9									
10	DLQ G-10		5492	-0-	5492	30174	1623	1	3752	2	Y	106					209
							117	9									
11	DLQ G-10		9591	-0-	9591	39765	1806	1	7563	2	Y	202	375	1			36
							222	9									
*12	49442	X	9677	-0-	-39765	-0-	1943	1	7464	2	Y	245	181	1			100
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 112,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

01	14B2 EXT		77	-0-	77	183	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		15192	-0-	15192	15192	150	1	14777	2	N	241					241
							265	9									
05	47740		18918	-0-	-28822	-0-	150	1	18386	2	N	347	401	1			187
							382	9									
06	DELQ PR		16707	-0-	16707	16707	150	1	16185	2	N	338	393	1			132
							372	9									
07	20491		15276	-0-	-5215	11492	150	1	14796	2	N	300	393	1			39
							330	9									
08	25509		14017	-0-	-11492	-0-	150	1	13571	2	N	269	200	1			108
							296	9									
09	19830		11771	-0-	-8059	-0-	150	1	11379	2	N	220	200	1			128
							242	9									
10	18910	#	11050	-0-	-7860	-0-	150	1	10720	2	N	164	200	1			92
							180	9									
11	16710	#	9015	-0-	-7695	-0-	150	1	8660	2	N	186	197	1			81
							205	9									
12	15283	#	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 111,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

01	5828	X	1467	-0-	-4361	-0-	174	1	1293	2	N	-0-					220
02	5264	X	1990	-0-	-3274	-0-	151	1	1839	2	N	-0-					220
03	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1237	1	8150	2	N	91	166	1			145
							100	9									
04	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	834	1	6355	2	N	-0-					145
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	665	1	4559	2	N	44					189
							48	9									
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	605	1	5642	2	N	145	189	1			145
							160	9									
07	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	736	1	4514	2	N	-0-					145
08	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	736	1	4514	2	N	-0-					145
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	851	1	4710	2	N	165	165	1			145
							182	9									
10	5828	X	5349	-0-	-479	-0-	891	1	4458	2	N	-0-					145
11	5640	X	3725	-0-	-1915	-0-	739	1	2984	2	N	2					147
							2	9									
*12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1073	1	5583	2	N	168	168	1			147
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 63,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	439	1	3251	2	N	67	186	1			154
							74	9									
02	3500	X	1927	-0-	-1573	-0-	142	1	1734	2	N	46					200
							51	9									
03	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	404	1	2665	2	N	173	179	1			194
							190	9									
04	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	375	1	2853	2	N	-0-					194
05	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	343	1	2347	2	N	18					212
							20	9									
06	3630	X	1641	-0-	-1989	-0-	141	1	1322	2	N	162	180	1			194
							178	9									
07	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	217	1	1330	2	N	-0-					194
08	3348	X	1547	-0-	-1801	-0-	217	1	1330	2	N	-0-					194
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	501	1	2770	2	N	-0-					194
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	549	1	2746	2	N	38					232
							42	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	647	1	2611	2	N	43	175	1			100
							47	9									
12	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	490	1	2543	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 32,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17742	X	17742	-0-	-0-	-0-	978	1	15242	2	Y	448	499	1			56
							1029	3	493	9							
02	13440	X	11657	-0-	-1783	-0-	550	1	9818	2	Y	366	317	1			105
							886	3	403	9							
03	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	937	1	15149	2	Y	387	445	1			47
							1099	3	426	9							
04	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	914	1	14564	2	Y	375	295	1			127
							1035	3	413	9							
05	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	925	1	15406	2	Y	392	417	1			102
							1071	3	431	9							
06	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	792	1	12722	2	Y	215	236	1			81
							872	3	237	9							
07	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	808	1	13029	2	Y	322	316	1			87
							847	3	354	9							
08	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	14615	2	848	3	Y	335	390	1			32
							369	9									
09	15000	X	14530	-0-	-470	-0-	13650	2	529	3	Y	319	254	1			97
							351	9									
10	15500	X	14343	-0-	-1157	-0-	13023	2	1043	3	Y	252	322	1			27
							277	9									
11	15000	X	14418	-0-	-582	-0-	12891	2	1043	3	Y	440	374	1			93
							484	9									
12	15500	X	14285	-0-	-1215	-0-	13207	2	668	3	Y	373	375	1			91
							410	9									

TOTAL GAS PROD: 184,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9631	-0-	-41	-0-	531	1	8298	2	Y	236	269	1			29
							542	3	260	9							
02	8204	X	8109	-0-	-95	-0-	383	1	6868	2	Y	251	208	1			72
							582	3	276	9							
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	566	1	9195	2	Y	245	288	1			29
							633	3	270	9							
04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	498	1	7952	2	Y	197	160	1			66
							539	3	217	9							
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	550	1	9198	2	Y	263	261	1			68
							603	3	289	9							
06	8790	X	8193	-0-	-597	-0-	443	1	7147	2	Y	136	153	1			51
							453	3	150	9							
07	9083	X	8205	-0-	-878	-0-	440	1	7114	2	Y	197	195	1			53
							434	3	217	9							
08	9083	X	9014	-0-	-69	-0-	8324	2	455	3	Y	214	247	1			20
							235	9									
09	8790	X	7719	-0-	-1071	-0-	7236	2	273	3	Y	191	153	1			58
							210	9									
10	9083	X	7642	-0-	-1441	-0-	6927	2	549	3	Y	151	193	1			16
							166	9									
11	8730	X	7723	-0-	-1007	-0-	6921	2	554	3	Y	225	194	1			47
							248	9									
12	9021	X	7668	-0-	-1353	-0-	7103	2	353	3	Y	193	193	1			47
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 104,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8930	-0-	-959	-0-	496	1	7741	2	Y	165	144	1			21
							511	3	182	9							
02	6860	X	5443	-0-	-1417	-0-	266	1	4755	2	Y	10	28	1			3
							411	3	11	9							
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	485	1	7856	2	Y	180	161	1			22
							556	3	198	9							
04	7350	X	6648	-0-	-702	-0-	362	1	5774	2	Y	101	89	1			34
							401	3	111	9							
05	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	561	1	9370	2	Y	247	217	1			64
							633	3	272	9							
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	475	1	7650	2	Y	134	148	1			50
							505	3	147	9							
07	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	506	1	8176	2	Y	209	203	1			56
							516	3	230	9							
08	9238	X	8960	-0-	-278	-0-	8277	2	466	3	Y	197	234	1			19
							217	9									
09	8940	X	6448	-0-	-2492	-0-	6065	2	221	3	Y	147	121	1			45
							162	9									
10	9238	X	8442	-0-	-796	-0-	7675	2	599	3	Y	153	182	1			16
							168	9									
11	8940	X	7596	-0-	-1344	-0-	6876	2	541	3	Y	163	145	1			34
							179	9									
12	9238	X	7793	-0-	-1445	-0-	7282	2	353	3	Y	144	143	1			35
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 98,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,850

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	782	-0-	-210	-0-	745	2	37	9	N	34	174	1			67
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	683	2	18	9	N	16					83
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					98
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17	9	N	15					113
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	778	2	19	9	N	17					130
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	N	18					148
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					151
*08	806	N	523	-0-	-283	-0-	464	2	45	4	N	13					164
							14	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	713	2	10	9	N	9					173
*10	806	N	783	-0-	-23	-0-	775	2	8	9	N	7					180
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	762	2	14	9	N	13					193
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	179	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.// 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89106					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1		N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1		N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	1		N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1		N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	1		N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	1		N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

01	3100 N	1901	-0-	-1199	2510	1814	2	87	9	N	79					188
02	2800 N	1292	-0-	-1508	1002	1212	2	80	9	N	73					261
03	3100 N	2381	-0-	-719	283	2268	2	113	9	N	103	185	1			179
04	1965 N	1682	-0-	-283	-0-	1610	2	72	9	N	65					244
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1819	2	94	9	N	85					329
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2229	2	86	9	N	78	178	1			229
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2282	2	116	9	N	105					334
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	N	69	321	1			82
09	2250 N	2162	-0-	-88	-0-	2073	2	89	9	N	81					163
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	2267	2	100	9	N	91					254
11	2430 N	2167	-0-	-263	-0-	2078	2	89	9	N	81	183	1			152
12	2232 N	2107	-0-	-125	-0-	2039	2	68	9	N	62					214

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51	169 1		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	102 1		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	187	1	2745	2	N	-0-					96
02	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	154	1	2455	2	N	-0-					96
03	4738	X	4738	-0-	-0- B	-0-	210	1	4528	2	N	-0-					96
04	2850	X	3976	-0-	1126 B	-0-	230	1	3746	2	N	-0-					96
05	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	147	1	2829	2	N	-0-					96
06	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	142	1	1690	2	N	-0-					96
07	2045	X	2045	-0-	-0- B	-0-	161	1	1884	2	N	-0-					96
08	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3507	1	60	2	N	-0-					96
09	3060	X	2986	-0-	-74 B	-0-	203	1	2783	2	N	-0-					96
*10	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	227	1	3208	2	N	-0-					96
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					96
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 31,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2628	-0-	-676 B	-0-	1	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2782	-0-	-876 B	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2928	-0-	-732 B	-0-	212	1	2716	2	Y	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	276	1	3513	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3233	-0-	-427 B	-0-	255	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1574	-0-	-1464 B	-0-	128	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3726	-0-	-56 B	-0-	298	1	3428	2	Y	-0-					-0-
09	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	277	1	3405	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3346	-0-	-436 B	-0-	264	1	3082	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2341	-0-	-1259 B	-0-	202	1	2139	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3050	-0-	-763 B	-0-	237	1	2813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	340	1	4247	2	N	-0-					6
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	283	1	3263	2	N	-0-					6
03	5053	X	4452	-0-	-601	-0-	351	1	4101	2	N	-0-					6
04	4680	X	5049	-0-	369	-0-	340	1	4709	2	N	-0-					6
05	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	263	1	4313	2	N	-0-					6
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	340	1	3256	2	N	-0-					6
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	340	1	3169	2	N	-0-					6
08	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3781	1	85	2	N	-0-					6
09	5040	X	4391	-0-	-649	-0-	340	1	4051	2	N	-0-					6
10	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	388	1	3715	2	N	-0-					6
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					6
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 41,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	445	-0-	-361	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	572	-0-	-208	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	468	-0-	-59	-0-	34	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	36	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	318	-0-	-116	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	35	1	371	2	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	40	1	478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	722	-0-	722	826	52	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	538	-0-	538	1364	39	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	491	-0-	491	1855	39	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	2303	X	448	-0-	-1855	-0-	37	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	35	1	436	2	Y	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	36	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	37	1	440	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	785	-0-	785	785	62	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	564	-0-	564	1349	49	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	339	-0-	339	1688	26	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	357	-0-	-1575	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	543	-0-	543	543	43	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	397	-0-	397	940	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	372	-0-	372	1312	29	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	132	1	1698	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	126	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1413	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	128	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	116	1	1422	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	107	1	1245	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	107	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	98	1	1168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	810	-0-	-337	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	74	1	951	2	N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	71	1	907	2	N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	59	1	693	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	873	-0-	-181	-0-	71	1	802	2	N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	65	1	749	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	71	1	876	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	N	-0-					-0-
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	66	1	703	2	N	-0-					-0-
12	992	N	712	-0-	-280	-0-	55	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	964	-0-	-152	-0-	77	1	887	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	90	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	80	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	82	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
05	868	N	414	-0-	-454	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	64	1	726	2	N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	2	N	-0-					-0-
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	95	1	1127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	29	1	368	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	2	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	31	1	352	2	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	2	N	-0-					-0-
12	434	N	282	-0-	-152	-0-	22	1	260	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	-0-					-0-
10	868	N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	2	N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	68	1	776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					2
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					2
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	106	1	1369	2	N	-0-					2
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					2
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-					2
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	N	-0-					2
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	88	1	1015	2	N	-0-					2
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	N	-0-					2
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	68	1	798	2	N	-0-					2
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	73	1	771	2	N	-0-					2
12	868 N	844	-0-	-24	-0-	68	1	776	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	R	1928	-0-	-2240	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	2128	#	1497	-0-	-631	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	2139	#	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1890	#	1830	-0-	-60	-0-	132	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	1953	#	1573	-0-	-380	-0-	114	1	1459	2	Y	-0-					-0-
06	1860	#	1167	-0-	-693	-0-	92	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1891	#	830	-0-	-1061	-0-	68	1	762	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	100	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	80	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	251	-0-	-949	-0-	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	925	-0-	-377	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	75	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	88	1	987	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	917	-0-	-292	-0-	73	1	844	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	927	-0-	-123	-0-	70	1	857	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	84	1	979	2	N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-					-0-
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	84	1	997	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	0	N	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	935	-0-	-584	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	116	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	110	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	105	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	107	1	1264	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	421	-0-	421	421	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	452	-0-	452	873	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	468	-0-	468	1341	36	1	432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	294	1	4328	2	N	-0-					213
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	233	1	3718	2	N	-0-					213
03	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	215	1	4623	2	N	-0-					213
04	5100	X	4361	-0-	-739	-0-	252	1	4109	2	N	-0-					213
05	4774	X	4555	-0-	-219	-0-	226	1	4329	2	N	-0-					213
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	353	1	4192	2	N	-0-					213
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	340	1	3994	2	N	-0-					213
08	4836	X	4036	-0-	-800	-0-	3968	1	68	2	N	-0-					213
09	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	272	1	3729	2	N	-0-					213
10	4712	X	4295	-0-	-417	-0-	342	1	3953	2	N	-0-					213
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					213
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 43,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	719	-0-	-241	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	79	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	76	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	97	1	1087	2	Y	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	89	1	1095	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	442	-0-	-736	-0-	35	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	513	-0-	-537	-0-	44	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	493	-0-	-716	-0-	38	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2008	-0-	-344	-0-	1	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1926	-0-	-647	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	158	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	172	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2252	-0-	-148	-0-	177	1	2075	2	Y	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	229	1	2576	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	196	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	203	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	232	1	2710	2	Y	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	233	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	232	1	2757	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1456	X	1051	-0-	-405	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	144	-0-	-1344	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	650	-0-	-790	-0-	47	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	221	1	2823	2	Y	-0-					-0-
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	174	1	2033	2	Y	-0-					-0-
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	161	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	1275	-0-	-1763	-0-	102	1	1173	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	205	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1763	-0-	-1275	-0-	139	1	1624	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	148	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	372	-0-	372	372	29	1	343	2	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	257	-0-	257	629	22	1	235	2	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	301	-0-	301	930	23	1	278	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

01	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			Y	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			Y	-0-			-0-
04	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	76	1	981	2	Y	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	2	Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	81	1	942	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	86	1	967	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	86	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	Y	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	90	1	1048	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	960	-0-	-90	-0-	83	1	877	2	Y	-0-			-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

01	6634	X	5489	-0-	-1145	-0-	5489	2			Y	-0-			-0-
02	6356	X	4510	-0-	-1846	-0-	1	1	4509	2	Y	-0-			-0-
03	7037	X	4627	-0-	-2410	-0-	4627	2			Y	-0-			-0-
04	6810	X	5797	-0-	-1013	-0-	419	1	5378	2	Y	-0-			-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	420	1	5353	2	Y	-0-			-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	426	1	4988	2	Y	-0-			-0-
07	5983	X	5420	-0-	-563	-0-	442	1	4978	2	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	440	1	5076	2	Y	-0-			-0-
09	5790	X	5151	-0-	-639	-0-	388	1	4763	2	Y	-0-			-0-
10	5766	X	5115	-0-	-651	-0-	404	1	4711	2	Y	-0-			-0-
11	5400	X	4516	-0-	-884	-0-	390	1	4126	2	Y	-0-			-0-
12	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	388	1	4604	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	#	4193	-0-	-798	-0-	4178	2	15	9	Y	14					88
02	4480	#	3495	-0-	-985	-0-	1	1	3487	2	Y	6					94
							7	9									
03	4960	#	3385	-0-	-1575	-0-	3373	2	12	9	Y	11					105
04	4559	R	4559	-0-	-0-	-0-	329	1	4219	2	Y	10					115
							11	9									
05	4778	R	4778	-0-	-0-	-0-	347	1	4422	2	Y	8					123
							9	9									
06	4524	R	4524	-0-	-0-	-0-	355	1	4156	2	Y	12					135
							13	9									
07	4712	#	4586	-0-	-126	-0-	373	1	4204	2	Y	8					143
							9	9									
08	4774	#	4702	-0-	-72	-0-	375	1	4318	2	Y	8					151
							9	9									
09	4688	R	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4329	2	Y	6	90	1			67
							7	9									
10	4774	#	4348	-0-	-426	-0-	343	1	4003	2	Y	2					69
							2	9									
11	4560	#	4010	-0-	-550	-0-	346	1	3663	2	Y	1					70
							1	9									
12	4836	#	4814	-0-	-22	-0-	374	1	4434	2	Y	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	7773	2	15	9	Y	14					74
02	7532	X	5856	-0-	-1676	-0-	2	1	5847	2	Y	6					80
							7	9									
03	7905	X	5718	-0-	-2187	-0-	5706	2	12	9	Y	11					91
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	553	1	7097	2	Y	10					101
							11	9									
05	7781	X	7767	-0-	-14	-0-	564	1	7194	2	Y	8					109
							9	9									
06	7530	X	7239	-0-	-291	-0-	569	1	6656	2	Y	13					122
							14	9									
07	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	585	1	6586	2	Y	7					129
							8	9									
08	7905	X	7313	-0-	-592	-0-	583	1	6721	2	Y	8					137
							9	9									
09	7650	X	7126	-0-	-524	-0-	536	1	6583	2	Y	6	82	1			61
							7	9									
10	7781	X	6909	-0-	-872	-0-	546	1	6361	2	Y	2					63
							2	9									
11	7230	X	6415	-0-	-815	-0-	554	1	5860	2	Y	1					64
							1	9									
12	7378	X	6779	-0-	-599	-0-	527	1	6246	2	Y	5					69
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 83,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

01	479471	232671	-0-	-246800	1000	229411	2	3260	9	N	2964	2932	1				603
02	217911 R	216911	-0-	-1000	-0-	213897	2	3014	9	N	2740	2751	1				592
03	241644 R	241644	-0-	-0-	-0-	238376	2	3268	9	N	2971	2878	1				685
04	217374 R	217374	-0-	-0-	-0-	214472	2	2902	9	N	2638	2711	1				612
05	238018 #	229261	-0-	-8757	-0-	226241	2	3020	9	N	2745	2913	1				444
06	232410 #	149892	-0-	-82518	-0-	147976	2	1916	9	N	1742	1622	1				564
07	241645 #	235705	-0-	-5940	-0-	232756	2	2949	9	N	2681	2709	1				536
08	241645 #	236606	-0-	-5039	-0-	233931	2	2675	9	N	2432	2525	1				443
09	227434 R	227434	-0-	-0-	-0-	224517	2	2917	9	N	2652	2546	1				549
10	233610 R	233610	-0-	-0-	-0-	230774	2	2836	9	N	2578	2546	1				581
11	228090 #	200694	-0-	-27396	-0-	198188	2	2506	9	N	2278	2195	1				664
12	236592 #	NO RPT	-0-	-236592	-0-					N	NO RPT						664

TOTAL GAS PROD: 2,421,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,421

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-						-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-						-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-						-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-						-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
02	2128	X	1394	-0-	-734 B	-0-	1394	2			Y	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					52
04	2070	X	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	-0-					52
05	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					Y	-0-					52
06	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			Y	-0-					52
07	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					52
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	42	1	3	8	10
09	2074	X	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			Y	-0-					10
10	2449	X	2	-0-	-2447 B	-0-	2	2			Y	-0-					10
11	2370	X	968	-0-	-1402 B	-0-	968	2			Y	-0-					10
*12	844	X	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1238	2	6	9	Y	5					5
02	1120	N	-0-	-0-	-1120 B	-0-					Y	-0-					5
03	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			Y	-0-					5
04	1200	N	-0-	-0-	-1200 B	-0-					Y	-0-					5
05	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	974	2	11	9	Y	10					15
06	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
08	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			Y	-0-	12	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			Y	-0-					3
11	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			Y	-0-					3
*12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	132	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16498	-0-	-800	-0-	620	1	15706	2	N	156	181	1			195
							172	9									
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	460	1	10462	2	N	139	184	1			150
							153	9									
03	16864	X	16794	-0-	-70	-0-	620	1	16062	2	N	102					252
							112	9									
04	16170	X	14190	-0-	-1980	-0-	600	1	13436	2	N	140	187	1			205
							154	9									
05	16492	X	15469	-0-	-1023	-0-	620	1	14706	2	N	130	181	1			154
							143	9									
06	16260	X	14698	-0-	-1562	-0-	600	1	13924	2	N	158	162	1			150
							174	9									
07	16802	X	15438	-0-	-1364	-0-	620	1	14744	2	N	67					217
							74	9									
08	16802	X	15138	-0-	-1664	-0-	620	1	14393	2	N	114	177	1			154
							125	9									
09	14970	X	14573	-0-	-397	-0-	600	1	13777	2	N	178	182	1			150
							196	9									
10	15469	X	14705	-0-	-764	-0-	620	1	14017	2	N	62					212
							68	9									
11	14940	X	13933	-0-	-1007	-0-	600	1	13193	2	N	127	184	1			155
							140	9									
12	15438	X	13911	-0-	-1527	-0-	620	1	13113	2	N	162	167	1			150
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 176,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	15768	2	391	9	N	355	352	1			247
02	10976	X	5953	-0-	-5023	-0-	5818	2	135	9	N	123	181	1			189
03	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	15745	2	392	9	N	356	359	1			186
04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	16942	2	404	9	N	367	358	1			195
05	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15021	2	358	9	N	325	361	1			159
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	16724	2	344	9	N	313	177	1			295
07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17525	2	365	9	N	332	537	1			90
08	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	17914	2	364	9	N	331	166	1			255
09	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	17684	2	345	9	N	314	539	1			30
10	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	17812	2	399	9	N	363	180	1			213
11	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17454	2	380	9	N	345	350	1			208
*12	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	18086	2	388	9	N	353	360	1			201

TOTAL GAS PROD: 196,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,877

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					95
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					95
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					95
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3032	2	22	9	Y	20					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	3162	X	2338	-0-	-824	-0-	2294	2	44	9	Y	40					155
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	126	1			29
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					29
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2548	2	12	9	Y	11					40
11	2250	X	1086	-0-	-1164	-0-	1086	2			Y	-0-					40
12	2325	X	1121	-0-	-1204	-0-	1075	2	46	9	Y	42					82

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5401					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	1868	2	11	9	N	10					165
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1774	2	43	9	N	39					204
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2056	2	75	9	N	68					272
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21	183	1			110
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1020	2	43	9	N	39					149
06	2070 N	1093	-0-	-977	-0-	1070	2	23	9	N	21					170
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2068	2	43	9	N	39					209
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1850	2	63	9	N	57					266
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1837	2	32	9	N	29	181	1			114
10	2108 N	1910	-0-	-198	-0-	1888	2	22	9	N	20					134
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					134
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	66					200

TOTAL GAS PROD: 19,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	1			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. //CONT.// 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	100	44	2		Y	-0-			-0-
06	100 N	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		31	-0-	31	59	31	2			Y	-0-					-0-
06	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					64
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					64
05	DLQ G-10		47	-0-	47	97	47	2			Y	-0-					64
06	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					64
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					64
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1960	-0-	1960	27244	1782	1	155	2	Y	21	181	1			253
							23	9									
02	T. A.		1975	-0-	1975	29219	70	1	1896	2	Y	8					261
							9	9									
03	32381	X	3162	-0-	-29219	-0-	155	1	2978	2	Y	26					287
							29	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	150	1	2957	2	Y	33					320
							36	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	155	1	3099	2	Y	27					347
							30	9									
06	3060	X	3024	-0-	-36	-0-	150	1	2854	2	Y	18					365
							20	9									
07	3255	X	2916	-0-	-339	-0-	155	1	2737	2	Y	22	161	1			226
							24	9									
08	DLQ G-10		2782	-0-	2782	2782	155	1	2580	2	Y	43					269
							47	9									
09	DLQ G-10		2562	-0-	2562	5344	150	1	2405	2	Y	6	163	1			112
							7	9									
10	DLQ G-10		2403	-0-	2403	7747	155	1	2233	2	Y	14					126
							15	9									
11	DLQ G-10		2426	-0-	2426	10173	150	1	2257	2	Y	17					143
							19	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10173					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 29,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) //CONT.// 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					20
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					20
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					20
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					20
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					20
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					20
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					25
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					25
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	2			N	-0-					25
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	792	2			N	-0-					25
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					25
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					25
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					25
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-					25
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					25
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					25
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					25
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					16
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	710	2			N	-0-					16
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					16
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					16
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					16
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					16
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					16
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					16
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					16
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					16
11	990	N	709	-0-	-281	-0-	709	2			N	-0-					16
12	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

01	1457	N	1165	-0-	-292	-0-	1155	2	10	9	N	9					91
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					91
03	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1284	2	4	9	N	4					95
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1473	2	7	9	N	6					101
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2			N	-0-					101
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1523	2	7	9	N	6					107
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	N	7	55	1			59
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					59
09	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	1180	2			N	-0-					59
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					59
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1161	2	12	9	N	11					70
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	N	11					81

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) //CONT.// 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472		3527	-0-	55	55	3527	2			N	-0-					-0-
02	3136		2869	-0-	-267	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3730		3730	-0-	-0-	-0-	75	1	3655	3	N	-0-					-0-
04	3360		3204	-0-	-156	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3594		3613	-0-	19	19	3613	2			N	-0-					-0-
06	3360		3560	-0-	200	219	3560	2			N	-0-					-0-
07	3472		2277	-0-	-1195	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	3472		2075	-0-	-1397	-0-	55	1	2020	3	N	-0-					-0-
09	3360		2902	-0-	-458	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
10	3472		3191	-0-	-281	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
11	3305	R	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*12	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 01 RRCID -> 286947 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596		3296	-0-	-300	-0-	159	1	3137	2	N	-0-					-0-
02	3248		2481	-0-	-767	-0-	260	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3605		3605	-0-	-0-	-0-	455	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3480		3451	-0-	-29	-0-	450	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3574	R	3574	-0-	-0-	-0-	450	1	3124	2	N	-0-					-0-
06	3480		3260	-0-	-220	-0-	450	1	2810	2	N	-0-					-0-
07	3596		3396	-0-	-200	-0-	458	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	3596		3341	-0-	-255	-0-	454	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	3450	#	2937	-0-	-513	-0-	420	1	2517	2	N	-0-					-0-
10	3565	#	3297	-0-	-268	-0-	435	1	2862	2	N	-0-					-0-
11	3300	#	2857	-0-	-443	-0-	450	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	3410	#	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) //CONT.// 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	65	1	836	3	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	899	N	494	-0-	-405	-0-	16	1	478	3	N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 287485 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324 #	6122	-0-	-202	-0-	295	1	5827	2	N	-0-					-0-
02	5712	101	-0-	-5611	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
03	6324	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	6107 #	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
06	5910 #	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	N	23					91
							25	9									
02	1344	N	421	-0-	-923	-0-	24	1	386	2	N	10					101
							11	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	168	1	1036	2	N	3					104
							3	9									
04	1350	N	129	-0-	-1221	-0-	60	1	69	2	N	-0-					104
05	465	N	75	-0-	-390	-0-	40	1	35	2	N	-0-					104
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					104
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	24	1	69	2	N	-0-					104
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-					104
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-					104
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					104
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					104
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	19983	-0-	19983	99571	19719	2	264	9	N	240	179	1			96
02	0	W	5283	-0-	5283	104854	5213	2	70	9	N	64					160
03	0	W	13322	-0-	13322	118176	13322	2			N	-0-					160
04	0	W	11087	-0-	11087	129263	10982	2	105	9	N	95	177	1			78
05	136365	X	7102	-0-	-129263	-0-	6981	2	121	9	N	110					188
06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-	160	1			28
07	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					28
08	11098	X	2641	-0-	-8457	-0-	2641	2			N	-0-					28
09	11100	X	2376	-0-	-8724	-0-	2376	2			N	-0-					28
10	7099	X	2641	-0-	-4458	-0-	2641	2			N	-0-					28
11	4890	X	2228	-0-	-2662	-0-	2228	2			N	-0-					28
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 73,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	448	1	2123	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	1631	-0-	-1197	-0-	247	1	1384	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	420	1	2013	2	N	-0-			-0-
04	2580	X	1571	-0-	-1009	-0-	252	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	560	1	2351	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	2251	-0-	-239	-0-	364	1	1887	2	N	-0-			-0-
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	450	1	1995	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	392	1	1537	2	N	-0-			-0-
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	374	1	2014	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	476	1	1865	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	2159	-0-	-211	-0-	432	1	1727	2	N	-0-			-0-
12	2480	N	2196	-0-	-284	-0-	480	1	1716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	696	1	3179	2	N	-0-			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	594	1	2816	2	N	-0-			-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	700	1	3262	2	N	-0-			-0-
04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	840	1	3155	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	560	1	2416	2	N	-0-			-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	676	1	3438	2	N	-0-			-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	750	1	3154	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	702	1	2753	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	506	1	2837	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	644	1	2628	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	648	1	2688	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	672	1	2643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	47	-0-	47	14270	47	3			Y	-0-					49
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14270					Y	149	180	1			18
03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	15515	166	1	1079	3	Y	-0-					18
04	DLQ G-10	465	-0-	465	15980	8	1	457	3	Y	-0-					18
05	2300 N	83	-0-	-2217	13763	1	1	82	3	Y	-0-					18
06	3000 N	14	-0-	-2986	10777	14	3			Y	-0-					18
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	7677					Y	-0-					18
08	3100 N	141	-0-	-2959	4718	5	1	136	3	Y	-0-					18
09	3000 N	1	-0-	-2999	1719	1	3			Y	-0-					18
10	1719 N	-0-	-0-	-1719	-0-					Y	-0-					18
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	603	-0-	-2063	-0-	603	3			N	-0-					15
02	2520	N	372	-0-	-2148	-0-	372	3			N	-0-					15
03	3100	N	7459	-0-	4359	4359	995	1	6464	3	N	-0-					15
04	3000	N	1489	-0-	-1511	2848	26	1	1463	3	N	-0-					15
05	3100	N	1263	-0-	-1837	1011	23	1	1240	3	N	-0-					15
06	2940	X	136	-0-	-2804	-0-	1	1	135	3	N	-0-					15
07	3038	X	33	-0-	-3005	-0-	2	1	31	3	N	-0-					15
08	3038	X	744	-0-	-2294	-0-	25	1	719	3	N	-0-					15
09	1500	X	813	-0-	-687	-0-	27	1	786	3	N	-0-					15
10	1271	X	186	-0-	-1085	-0-	12	1	174	3	N	-0-					15
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					15
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	3	N	-0-	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1544					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		30800	-0-	30800	32344	1036	1	29762	3	Y	2					17
							2	9									
09	DLQ G-10		12	-0-	12	32356	12	3			Y	-0-					17
10	32369	X	13	-0-	-32356	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					17
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	4068	X	-0-	-0-	-4068	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 30,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138

01	0		32045	-0-	32045	32045	11	1	31240	3	N	722	343	1			379
							794	9									
02	0		13735	-0-	13735	45780	13401	3	334	9	N	304	568	1			115
03	84870	X	39090	-0-	-45780	-0-	5102	1	33157	3	N	755	573	1			297
							831	9									
04	35520	X	34750	-0-	-770	-0-	601	1	33355	3	N	722	757	1			262
							794	9									
05	36704	X	33246	-0-	-3458	-0-	581	1	31856	3	N	735	769	1			228
							809	9									
06	35520	X	31083	-0-	-4437	-0-	299	1	30404	3	N	345	573	1			-0-
							380	9									
07	36704	X	9117	-0-	-27587	-0-	398	1	7720	3	N	908	768	1			140
							999	9									
08	36704	X	10577	-0-	-26127	-0-	337	1	9668	3	N	520	368	1			292
							572	9									
09	35520	X	23449	-0-	-12071	-0-	761	1	22251	3	N	397	383	1			306
							437	9									
10	36704	X	24114	-0-	-12590	-0-	1531	1	22238	3	N	314	383	1			237
							345	9									
11	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	922	1	18537	3	N	237	381	1			93
							261	9									
*12	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	2178	1	15812	3	N	187	205	1			75
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 289,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,146

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					82
07	0		8206	-0-	8206	8206	398	1	7720	3	N	80					162
							88	9									
*08	9253	X	1047	-0-	-8206	-0-	28	1	813	3	N	187	190	1			159
							206	9									
*09	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	321	1	9391	3	N	184	192	1			151
							202	9									
*10	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	992	1	14406	3	N	233	192	1			192
							256	9									
*11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	553	1	11117	3	N	179	191	1			180
							197	9									
*12	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1326	1	9625	3	N	147	192	1			135
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 57,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					171
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					171
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					171
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					171
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					171
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2678	-0-	2678	2678	2549	2	129	9	Y	117					117
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2678					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					244
07	T. A.		705	-0-	705	705	687	2	18	9	Y	16					260
08	T. A.		3179	-0-	3179	3884	3168	2	11	9	Y	10					270
09	T. A.		3057	-0-	3057	6941	3057	2			Y	-0-					270
10	14B2 EXT		3154	-0-	3154	10095	3154	2			Y	-0-					270
11	14B2 EXT		3013	-0-	3013	13108	3013	2			Y	-0-					270
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	13108					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					N	-0-					153
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	B	-0-					N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
*12	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	16	1	295	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

01	2919	X	2919	-0-	-0-	B	-0-	650	1	2269	2	N	-0-					156
02	2828	X	1976	-0-	-852	B	-0-	414	1	1562	2	N	-0-					156
03	3176	X	3176	-0-	-0-	B	-0-	756	1	2420	2	N	-0-					156
04	3030	X	2840	-0-	-190	B	-0-	650	1	2190	2	N	-0-					156
05	3131	X	2105	-0-	-1026	B	-0-	546	1	1559	2	N	-0-					156
06	3030	X	1383	-0-	-1647	B	-0-	345	1	1038	2	N	-0-					156
07	3131	X	2253	-0-	-878	B	-0-	667	1	1578	2	N	7					163
								8	9									
08	3131	X	2551	-0-	-580	B	-0-	704	1	1826	2	N	19					182
								21	9									
09	2850	X	2025	-0-	-825	B	-0-	480	1	1534	2	N	10					192
								11	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	B	-0-	891	1	2304	2	N	20	154	1			58
								22	9									
11	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	900	1	2373	2	N	15					73
								17	9									
*12	2615	X	2615	-0-	-0-	B	-0-	702	1	1902	2	N	10					83
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1478	-0-		-413 B	-0-	300	1	1161	2	N	15					88
								17	9									
02	1736	N	1400	-0-		-336 B	-0-	304	1	1088	2	N	7					95
								8	9									
03	1891	N	1561	-0-		-330 B	-0-	350	1	1199	2	N	11					106
								12	9									
04	1471	N	1471	-0-		-0- B	-0-	338	1	1123	2	N	9					115
								10	9									
05	1968	N	1968	-0-		-0- B	-0-	532	1	1436	2	N	-0-					115
06	1500	N	1064	-0-		-436 B	-0-	308	1	756	2	N	-0-					115
07	1519	N	781	-0-		-738 B	-0-	220	1	561	2	N	-0-					115
08	1953	N	551	-0-		-1402 B	-0-	154	1	397	2	N	-0-					115
09	1050	N	667	-0-		-383 B	-0-	160	1	505	2	N	2					117
								2	9									
10	775	N	518	-0-		-257 B	-0-	135	1	383	2	N	-0-					117
11	1022	N	1022	-0-		-0- B	-0-	270	1	752	2	N	-0-					117
*12	1089	N	1089	-0-		-0- B	-0-	286	1	803	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 13,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1819	N	1819	-0-		-0-	B	-0-		416	1	1357	2	N	42					168
										46	9									
02	1594	N	1594	-0-		-0-	B	-0-		399	1	1163	2	N	29					197
										32	9									
03	2783	N	2783	-0-		-0-	B	-0-		588	1	2143	2	N	47	181	1			63
										52	9									
04	2313	N	2313	-0-		-0-	B	-0-		540	1	1723	2	N	45					108
										50	9									
05	2447	N	2447	-0-		-0-	B	-0-		594	1	1829	2	N	22					130
										24	9									
06	2700	N	2495	-0-		-205	B	-0-		638	1	1832	2	N	23					153
										25	9									
07	2387	N	1817	-0-		-570	B	-0-		432	1	1364	2	N	19					172
										21	9									
08	2449	N	1381	-0-		-1068	B	-0-		364	1	987	2	N	27					199
										30	9									
09	2490	N	976	-0-		-1514	B	-0-		240	1	724	2	N	11					210
										12	9									
10	2022	N	2022	-0-		-0-	B	-0-		540	1	1457	2	N	23	181	1			52
										25	9									
11	1848	N	1848	-0-		-0-	B	-0-		480	1	1348	2	N	18					70
										20	9									
*12	1368	N	1368	-0-		-0-	B	-0-		368	1	986	2	N	13					83
										14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1385	-0-		-1436	B	-0-	336	1	1035	2	N	13				190
									14	9								
02	2548	X	903	-0-		-1645	B	-0-	216	1	678	2	N	8				198
									9	9								
03	2697	X	1411	-0-		-1286	B	-0-	308	1	1090	2	N	12				210
									13	9								
04	2610	X	1346	-0-		-1264	B	-0-	324	1	1011	2	N	10				220
									11	9								
05	2635	X	1241	-0-		-1394	B	-0-	297	1	927	2	N	15				235
									17	9								
06	1380	N	1298	-0-		-82	B	-0-	330	1	948	2	N	18				253
									20	9								
07	1395	N	1213	-0-		-182	B	-0-	300	1	900	2	N	12	175	1		90
									13	9								
08	1567	N	1567	-0-		-0-	B	-0-	368	1	1180	2	N	17				107
									19	9								
09	1290	N	834	-0-		-456	B	-0-	234	1	589	2	N	10				117
									11	9								
10	1318	N	1318	-0-		-0-	B	-0-	351	1	950	2	N	15				132
									17	9								
11	1595	N	1595	-0-		-0-	B	-0-	420	1	1164	2	N	10				142
									11	9								
*12	1271	N	1271	-0-		-0-	B	-0-	364	1	890	2	N	15				157
									17	9								

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-		-0-	B	-0-	459	1	1380	2	N	10				43
									11	9								
02	846	N	846	-0-		-0-	B	-0-	180	1	664	2	N	2				45
									2	9								
03	1775	N	1775	-0-		-0-	B	-0-	392	1	1374	2	N	8				53
									9	9								
04	1620	N	1620	-0-		-0-	B	-0-	378	1	1231	2	N	10				63
									11	9								
05	1562	N	1562	-0-		-0-	B	-0-	378	1	1175	2	N	8				71
									9	9								
06	1710	N	1541	-0-		-169	B	-0-	406	1	1124	2	N	10				81
									11	9								
07	1674	N	1606	-0-		-68	B	-0-	384	1	1209	2	N	12				93
									13	9								
08	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-	486	1	1343	2	N	9				102
									10	9								
09	1530	N	911	-0-		-619	B	-0-	255	1	649	2	N	6				108
									7	9								
10	1612	N	1515	-0-		-97	B	-0-	405	1	1098	2	N	11				119
									12	9								
11	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	540	1	1514	2	N	10				129
									11	9								
*12	1351	N	1351	-0-		-0-	B	-0-	390	1	952	2	N	8				137
									9	9								

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	1054	X	557	-0-		-497	B	-0-	140	1	374	2	N	39					197
									43	9									
02	952	X	395	-0-		-557	B	-0-	85	1	279	2	N	28					225
									31	9									
03	1054	X	580	-0-		-474	B	-0-	112	1	422	2	N	42	174	1			93
									46	9									
04	1020	X	444	-0-		-576	B	-0-	96	1	311	2	N	34					127
									37	9									
05	1054	X	380	-0-		-674	B	-0-	72	1	283	2	N	23					150
									25	9									
06	570	N	299	-0-		-271	B	-0-	63	1	219	2	N	15					165
									17	9									
07	465	N	436	-0-		-29	B	-0-	100	1	292	2	N	40					205
									44	9									
08	415	N	415	-0-		-0-	B	-0-	96	1	285	2	N	31	184	1			52
									34	9									
09	393	N	393	-0-		-0-	B	-0-	96	1	269	2	N	25					77
									28	9									
10	434	N	294	-0-		-140	B	-0-	54	1	209	2	N	28					105
									31	9									
11	390	N	357	-0-		-33	B	-0-	69	1	249	2	N	35					140
									39	9									
12	403	N	350	-0-		-53	B	-0-	68	1	258	2	N	22					162
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	225	1	882	2	N	102					310
							112	9									
02	1036	N	974	-0-	-62 B	-0-	190	1	688	2	N	87					397
							96	9									
03	1333	N	1130	-0-	-203 B	-0-	234	1	758	2	N	125	362	1			160
							138	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	312	1	1050	2	N	88					248
							97	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	260	1	785	2	N	51	193	1			106
							56	9									
06	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	621	1	1582	2	N	52					158
							57	9									
07	1333	N	827	-0-	-506 B	-0-	220	1	545	2	N	56					214
							62	9									
08	1116	N	1014	-0-	-102 B	-0-	264	1	672	2	N	71	193	1			92
							78	9									
09	1290	N	694	-0-	-596 B	-0-	160	1	495	2	N	35					127
							39	9									
10	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	312	1	810	2	N	48					175
							53	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	330	1	873	2	N	75					250
							83	9									
12	713	N	703	-0-	-10 B	-0-	140	1	497	2	N	60					310
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 13,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2102	-0-	-409	-0-	34	1	2068	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1624	-0-	-644	-0-	28	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1676	-0-	-804	-0-	17	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1571	-0-	-829	-0-	35	1	1536	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	42	1	2064	2	N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	2	N	-0-					-0-
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	56	1	2087	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2103	-0-	-5	-0-	56	1	2047	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	1827	-0-	-333	-0-	47	1	1780	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	45	1	1644	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1553	-0-	-607	-0-	34	1	1519	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					27
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					27
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					27
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	397	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2664	-0-	-416	-0-	365	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	521	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	601	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	742	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2865	-0-	-435	-0-	536	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3135	-0-	-275	-0-	729	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	611	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2180	-0-	-1120	-0-	324	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2454	-0-	-956	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	536	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	487	1	2234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	2351	-0-	-1462	-0-	350	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	2464	#	1061	-0-	-1403	-0-	187	1	874	2	N	-0-					-0-
03	2573	#	694	-0-	-1879	-0-	126	1	568	2	N	-0-					-0-
04	2310	#	1084	-0-	-1226	-0-	195	1	889	2	N	-0-					-0-
05	2387	#	531	-0-	-1856	-0-	160	1	371	2	N	-0-					-0-
06	2280	#	897	-0-	-1383	-0-	154	1	743	2	N	-0-					-0-
07	1178	#	679	-0-	-499	-0-	128	1	551	2	N	-0-					-0-
08	1116	#	658	-0-	-458	-0-	131	1	527	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	313	-0-	-767	-0-	42	1	271	2	N	-0-					-0-
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5000) 43270 836 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 80 RRCID -> 288532 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	#	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	6720	#	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5220	#	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11124 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					180
02	863	X	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					180
03	1383	X	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					180
04	1410	X	1369	-0-	-41 B	-0-	1369	2			N	-0-					180
05	1457	X	1213	-0-	-244 B	-0-	1213	2			N	-0-					180
06	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3125	2	4	9	N	4					184
07	5791	X	5791	-0-	-0- B	-0-	5748	2	43	9	N	39	180	1			43
08	4404	X	4404	-0-	-0- B	-0-	4372	2	32	9	N	29					72
09	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	4590	2	28	9	N	25					97
10	4154	X	3056	-0-	-1098 B	-0-	3038	2	18	9	N	16					113
*11	4020	X	2713	-0-	-1307 B	-0-	2691	2	22	9	N	20					133
*12	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	4673	2	31	9	N	28					161

TOTAL GAS PROD: 34,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2101	-0-	-379	B	-0-	2077	2	24	9	N	22					189
02	1708	N	1289	-0-	-419	B	-0-	1259	2	30	9	N	27					216
03	2099	N	2099	-0-	-0-	B	-0-	2068	2	31	9	N	28					244
04	3145	X	3145	-0-	-0-	B	-0-	3108	2	37	9	N	34					278
05	1426	N	1305	-0-	-121	B	-0-	1295	2	10	9	N	9					287
06	2905	N	2905	-0-	-0-	B	-0-	2905	2			N	-0-					287
07	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	3218	2	11	9	N	10					297
08	4783	X	4783	-0-	-0-	B	-0-	4754	2	29	9	N	26	186	1			137
09	4131	X	4131	-0-	-0-	B	-0-	4130	2	1	9	N	1					138
10	4587	X	4587	-0-	-0-	B	-0-	4583	2	4	9	N	4					142
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	B	-0-	3537	2	1	9	N	1					143
*12	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-	3370	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 36,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4068	-0-	-861	B	-0-	4002	2	66	9	N	60					98
02	3836	X	2560	-0-	-1276	B	-0-	2510	2	50	9	N	45					143
03	4278	X	3453	-0-	-825	B	-0-	3421	2	32	9	N	29					172
04	4140	X	3162	-0-	-978	B	-0-	3162	2			N	-0-					172
05	4278	X	3203	-0-	-1075	B	-0-	3203	2			N	-0-					172
06	3930	X	2927	-0-	-1003	B	-0-	2927	2			N	-0-					172
07	3441	X	2730	-0-	-711	B	-0-	2730	2			N	-0-					172
08	4023	X	4023	-0-	-0-	B	-0-	4010	2	13	9	N	12					184
09	6649	X	6649	-0-	-0-	B	-0-	6649	2			N	-0-					184
10	6639	X	6639	-0-	-0-	B	-0-	6639	2			N	-0-					184
*11	5706	X	5706	-0-	-0-	B	-0-	5706	2			N	-0-					184
*12	5435	X	5435	-0-	-0-	B	-0-	5435	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 50,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	2			N	-0-					65
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					65
03	620	N	555	-0-	-65	B	-0-	555	2			N	-0-					65
04	1140	N	504	-0-	-636	B	-0-	504	2			N	-0-					65
05	899	N	542	-0-	-357	B	-0-	542	2			N	-0-					65
06	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1376	2	58	9	N	53					118
07	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	2			N	-0-					118
08	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2			N	-0-					118
09	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498	2			N	-0-					118
10	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	2			N	-0-					118
*11	1140	N	958	-0-	-182	B	-0-	958	2			N	-0-					118
12	1178	N	1034	-0-	-144	B	-0-	1034	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3943	-0-	-3435 B	-0-	3941	2	2	9	N	2					97
02	6664	X	2378	-0-	-4286 B	-0-	2378	2			N	-0-					97
03	7378	X	1083	-0-	-6295 B	-0-	1083	2			N	-0-					97
04	3810	X	1682	-0-	-2128 B	-0-	1682	2			N	-0-					97
05	3937	X	3533	-0-	-404 B	-0-	3533	2			N	-0-					97
06	3810	X	683	-0-	-3127 B	-0-	683	2			N	-0-					97
07	2635	X	1245	-0-	-1390 B	-0-	1245	2			N	-0-					97
08	3538	X	3538	-0-	-0- B	-0-	3538	2			N	-0-					97
09	8440	X	8440	-0-	-0- B	-0-	8440	2			N	-0-					97
10	6519	X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-					97
*11	6240	X	6240	-0-	-0- B	-0-	6240	2			N	-0-					97
*12	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 47,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2108	X	1428	-0-	-680 B	-0-	1419	2	9	9	N	8					325
*02	1894	N	1894	-0-	-0- B	-0-	1885	2	9	9	N	8					333
*03	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	1745	2	45	9	N	41					374
*04	2354	N	2354	-0-	-0- B	-0-	2323	2	31	9	N	28					402
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					402
*06	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	4	2	3	9	N	3					405
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					405
*08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					405
*09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	37	2	2	9	N	2					407
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					407
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					407
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	#	3693	-0-	1368 B	-40223	3693	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	3838	-0-	2074 B	-38149	3838	2			N	-0-					-0-
03	0	N	3070	-0-	3070 B	-35079	3070	2			N	-0-					-0-
04	2250		2522	-0-	272 B	-34807	2522	2			N	-0-					-0-
05	2325		2980	-0-	655 B	-34152	2980	2			N	-0-					-0-
06	2250		2993	-0-	743 B	-33409	2993	2			N	-0-					-0-
07	2325		2426	-0-	101 B	-33308	286	1	2140	2	N	-0-					-0-
08	2325		1677	-0-	-648 B	-33956	89	1	1588	2	N	-0-					-0-
09	2250		1498	-0-	-752 B	-34708	98	1	1400	2	N	-0-					-0-
10	2325		3186	-0-	861 B	-33847	230	1	2956	2	N	-0-					-0-
11	0	N	3510	-0-	3510 B	-30337	138	1	3372	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-30337					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			268

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	2	13	9	N	12					208
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	10	2	9	9	N	8	162	1			54
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	34	2	11	9	N	10					64
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	46	2	24	9	N	22					86
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15	9	N	14					100
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	2	7	9	N	6					106
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	2	24	9	N	22					128
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	N	13					141
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	N	9					150
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	110 177	1 9	583	2	N	161	168	1			138
02	952	N	647	-0-	-305	-0-	95 110	1 9	442	2	N	100	170	1			68
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	124 165	1 9	738	2	N	150	163	1			55
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	103 155	1 9	657	2	N	141					196
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	103 172	1 9	558	2	N	156	163	1			189
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	126 195	1 9	621	2	N	177	161	1			205
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	136 163	1 9	638	2	N	148	169	1			184
08	837	N	812	-0-	-25	-0-	115 160	1 9	537	2	N	145	164	1			165
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	113 151	1 9	565	2	N	137	159	1			143
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	124 152	1 9	595	2	N	138					281
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	129 144	1 9	556	2	N	131	161	1			251
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	123 136	1 9	496	2	N	124	167	1			208

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,708

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LJ WELL #: 2 RRCID -> 288676 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5371 - 5413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	-0-	-0-	-2852 B	-25055					N	-0-					-0-
02	1400	#	-0-	-0-	-1400 B	-26455					N	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682 B	-27137					N	-0-					-0-
04	660	#	-0-	-0-	-660 B	-27797					N	-0-					-0-
05	77	#	-0-	-0-	-77 B	-27874					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27874					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27874					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27874					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-27874					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2	EXT	2026	-0-	2026	2026	1940	2	86	9	N	78			160
10	T. A.		4369	-0-	4369	6395	4322	2	47	9	N	43			203
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6395					N	NO RPT			203
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6395					N	NO RPT			203

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			13
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			13
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			13
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			13
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			13
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			13
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			13
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			13
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			13
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2182	2	N	57					125
							63	9									
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	168	1	2048	2	N	78					203
							86	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	345	1	2276	2	N	16	151	1			68
							18	9									
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	316	1	2411	2	N	127					195
							140	9									
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	367	1	2511	2	N	82	176	1			101
							90	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	264	1	2462	2	N	-0-					101
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	369	1	2260	2	N	127	161	1			67
							140	9									
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	369	1	2260	2	N	80					147
							88	9									
09	2460	N	2084	-0-	-376	-0-	319	1	1765	2	N	-0-					147
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	426	1	2129	2	N	149	160	1			136
							164	9									
11	2460	N	2309	-0-	-151	-0-	441	1	1784	2	N	76	166	1			46
							84	9									
*12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	347	1	1805	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 30,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
08	T. A.		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					195
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					195
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					195
11	308	R	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					195
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	3424	2	31	9	Y	28					59
02	3696	#	1790	-0-	-1906	-0-	1783	2	7	9	Y	6					65
03	4092	#	3524	-0-	-568	-0-	3493	2	31	9	Y	28					93
04	3960	#	3684	-0-	-276	-0-	3659	2	25	9	Y	23					116
05	3627	#	3237	-0-	-390	-0-	3213	2	24	9	Y	22					138
06	3420	#	2943	-0-	-477	-0-	2915	2	28	9	Y	25	135	1			28
07	3813	#	3136	-0-	-677	-0-	3127	2	9	9	Y	8					36
08	3813	#	2983	-0-	-830	-0-	2960	2	23	9	Y	21					57
09	3690	#	2834	-0-	-856	-0-	2811	2	23	9	Y	21					78
10	3224	#	3012	-0-	-212	-0-	2992	2	20	9	Y	18					96
11	3030	#	2813	-0-	-217	-0-	2804	2	9	9	Y	8					104
*12	3328	R	3328	-0-	-0-	-0-	3302	2	26	9	Y	24					128

TOTAL GAS PROD: 36,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3839	-0-	-1121	-0-	281	1	3409	3	N	135	185	1			515
							149	9									
02	4480	X	2655	-0-	-1825	-0-	301	1	2242	3	N	102	48	1			569
							112	9									
03	4092	X	2998	-0-	-1094	-0-	577	1	2354	3	N	61	221	1			409
							67	9									
04	3960	X	762	-0-	-3198	-0-	168	1	570	3	N	22	46	1			385
							24	9									
05	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	1	1	5	3	N	-0-	16	1			369
06	3720	X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	3	N	-0-	16	1			353
07	3007	X	17	-0-	-2990	-0-	3	1	14	3	N	-0-	48	1			305
08	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	347	1	2183	3	N	214	16	1			503
							235	9									
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	873	1	1984	3	N	145	80	1			568
							160	9									
*10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	3	N	99	148	1			519
							109	9									
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	502	1	3155	3	N	105	116	1			508
							116	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					508

TOTAL GAS PROD: 22,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2869	-0-	-758	-0-	212	1	2571	3	N	78	185	1			443
							86	9									
02	3276	X	2584	-0-	-692	-0-	293	1	2183	3	N	98	47	1			494
							108	9									
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	717	1	2927	3	N	97	31	1			560
							107	9									
04	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	650	1	2214	3	N	85					645
							94	9									
05	3627	X	1677	-0-	-1950	-0-	400	1	1243	3	N	31	16	1			660
							34	9									
06	3630	X	1022	-0-	-2608	-0-	137	1	864	3	N	19	15	1			664
							21	9									
07	3751	X	1043	-0-	-2708	-0-	172	1	854	3	N	15	47	1			632
							17	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	596	1	3754	3	N	186	16	1			802
							205	9									
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	992	1	2255	3	N	92	78	1			816
							101	9									
*10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	24	1	2597	3	N	81	158	1			739
							89	9									
*11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	370	1	2330	3	N	52	48	1			743
							57	9									
12	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					743

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	N	55					319
							61	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	N	49	9	1			359
							54	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	208	1	851	3	N	47	193	1			213
							52	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	246	1	836	3	N	67	9	1			271
							74	9									
05	310	N	1192	-0-	882	-0-	277	1	862	3	N	48	3	1			316
							53	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	163	1	1024	3	N	14	3	1			327
							15	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	216	1	1067	3	N	141	194	1			274
							155	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	199	1	1255	3	N	64	3	1			335
							70	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	421	1	956	3	N	70	16	1			389
							77	9									
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	13	1	1423	3	N	62	82	1			369
							68	9									
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	N	61	82	1			348
							67	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 12,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-		972	1	11803	3	N	377	187	1			302
								415	9									
02	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-		1046	1	7792	3	N	297	360	1			239
								327	9									
03	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-		2551	1	10405	3	N	346	304	1			281
								381	9									
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-		2868	1	9762	3	N	400					681
								440	9									
05	8463	X	12920	-0-	4457	-0-		3044	1	9454	3	N	384	246	1			819
								422	9									
06	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-		1867	1	11728	3	N	387	458	1			748
								426	9									
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-		2215	1	10961	3	N	411	360	1			799
								452	9									
08	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-		1766	1	11124	3	N	412	235	1			976
								453	9									
09	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-		3541	1	8044	3	N	410	288	1			1098
								451	9									
*10	8463	X	8243	-0-	-220	-0-		72	1	7895	3	N	251	455	1			894
								276	9									
*11	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-		1579	1	9934	3	N	368	373	1			889
								405	9									
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-						N	NO RPT					889

TOTAL GAS PROD: 134,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-		155	1	1878	3	N	26					123
								29	9									
02	1876	N	1371	-0-	-505	-0-		160	1	1189	3	N	20	26	1			117
								22	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-		402	1	1638	3	N	21	17	1			121
								23	9									
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-		448	1	1523	3	N	7	25	1			103
								8	9									
05	1519	N	2092	-0-	573	-0-		501	1	1555	3	N	33	9	1			127
								36	9									
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-		270	1	1696	3	N	27	151	1			3
								30	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-		342	1	1692	3	N	23	26	1			-0-
								25	9									
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-		277	1	1742	3	N	28	9	1			19
								31	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		613	1	1394	3	N	41	44	1			16
								45	9									
*10	2046	N	1901	-0-	-145	-0-		16	1	1789	3	N	87	103	1			-0-
								96	9									
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		285	1	1795	3	N	38					38
								42	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-		-0-		-0-	227	1	2757	3	N	126				352
									139	9								
02	2856	X	2125	-0-		-731		-0-	239	1	1780	3	N	96	41	1		407
									106	9								
03	3193	X	2298	-0-		-895		-0-	431	1	1758	3	N	99	209	1		297
									109	9								
04	3090	X	2405	-0-		-685		-0-	521	1	1773	3	N	101	39	1		359
									111	9								
05	3193	X	2237	-0-		-956		-0-	521	1	1620	3	N	87	14	1		432
									96	9								
06	3030	X	1709	-0-		-1321		-0-	221	1	1388	3	N	91	379	1		144
									100	9								
07	2480	X	1924	-0-		-556		-0-	307	1	1522	3	N	86	66	1		164
									95	9								
08	2480	X	1880	-0-		-600		-0-	244	1	1539	3	N	88	236	1		16
									97	9								
09	3614	X	3614	-0-		-0-		-0-	1039	1	2359	3	N	196	69	1		143
									216	9								
*10	2232	X	1702	-0-		-530		-0-	15	1	1589	3	N	89	92	1		140
									98	9								
*11	1984	X	1984	-0-		-0-		-0-	255	1	1607	3	N	111	114	1		137
									122	9								
12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922		-0-					N	NO RPT				137

TOTAL GAS PROD: 25,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-		-0-		-0-	159	1	1927	3	N	103				318
									113	9								
02	1904	N	1702	-0-		-202		-0-	189	1	1407	3	N	96	210	1		204
									106	9								
03	2418	N	1962	-0-		-456		-0-	370	1	1508	3	N	76	21	1		259
									84	9								
04	2130	N	1178	-0-		-952		-0-	264	1	900	3	N	13	30	1		242
									14	9								
05	2465	N	2465	-0-		-0-		-0-	560	1	1738	3	N	152	189	1		205
									167	9								
06	1890	N	1784	-0-		-106		-0-	242	1	1522	3	N	18	10	1		213
									20	9								
07	1209	N	817	-0-		-392		-0-	136	1	671	3	N	9	49	1		173
									10	9								
08	1941	N	1941	-0-		-0-		-0-	244	1	1534	3	N	148	11	1		310
									163	9								
09	2459	N	2459	-0-		-0-		-0-	708	1	1609	3	N	129	52	1		387
									142	9								
*10	2100	N	2100	-0-		-0-		-0-	18	1	1954	3	N	116	113	1		390
									128	9								
*11	2142	N	2142	-0-		-0-		-0-	279	1	1754	3	N	99	119	1		370
									109	9								
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				370

TOTAL GAS PROD: 20,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	94	1	1140	3	N	141	186	1			213
							155	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	200	1	1491	3	N	96	222	1			87
							106	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	337	1	1374	3	N	97	22	1			162
							107	9									
04	1350	N	657	-0-	-693	-0-	142	1	482	3	N	30	32	1			160
							33	9									
05	1798	N	617	-0-	-1181	-0-	143	1	445	3	N	26	114	1			72
							29	9									
06	1740	N	453	-0-	-1287	-0-	62	1	387	3	N	4	11	1			65
							4	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	237	1	1174	3	N	114	178	1			1
							125	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1307	3	N	81	11	1			71
							89	9									
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	324	1	735	3	N	25	57	1			39
							28	9									
*10	1550	N	147	-0-	-1403	-0-	1	1	118	3	N	25	7	1			57
							28	9									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	161	1	1013	3	N	95	103	1			49
							105	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12150	-0-	-2327	-0-	887	1	10770	3	N	448	191	1			552
							493	9									
02	12880	X	7402	-0-	-5478	-0-	842	1	6275	3	N	259	327	1			484
							285	9									
03	13423	X	7951	-0-	-5472	-0-	1515	1	6180	3	N	233	280	1			437
							256	9									
04	12300	X	2315	-0-	-9985	-0-	519	1	1766	3	N	27	133	1			331
							30	9									
05	12710	X	6066	-0-	-6644	-0-	1431	1	4446	3	N	172	235	1			268
							189	9									
06	11760	X	10922	-0-	-838	-0-	1448	1	9090	3	N	349	228	1			389
							384	9									
07	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	1842	1	9113	3	N	378	324	1			443
							416	9									
08	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	1029	1	6483	3	N	217	14	1			646
							239	9									
09	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	3679	1	8358	3	N	374	232	1			788
							411	9									
*10	11377	X	5628	-0-	-5749	-0-	49	1	5373	3	N	187	310	1			665
							206	9									
11	11010	X	6058	-0-	-4952	-0-	809	1	5093	3	N	142	129	1			678
							156	9									
12	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					678

TOTAL GAS PROD: 90,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	692	-0-	-21	-0-	46	1	559	3	N	79	187	1			237
							87	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	394	3	N	38	9	1			266
							42	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	93	1	379	3	N	55	6	1			315
							61	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	83	195	1			203
							91	9									
05	527	N	1160	-0-	633	-0-	264	1	820	3	N	69	3	1			269
							76	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	69	1	435	3	N	21	3	1			287
							23	9									
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	100	1	493	3	N	97	187	1			197
							107	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	561	3	N	61	3	1			255
							67	9									
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	213	1	484	3	N	66	15	1			306
							73	9									
*10	713	N	463	-0-	-250	-0-	4	1	408	3	N	46	24	1			328
							51	9									
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	21	36	1			313
							23	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					313

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

01	DLQ G-10	343	-0-	343	1023	28 4	1 9	311	2	Y	4					5
02	DLQ G-10	251	-0-	251	1274	21 3	1 9	227	2	Y	3	4	1			4
03	1610 R	336	-0-	-1274	-0-	27 1	1 9	308	2	Y	1	4	1			1
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	304	2	Y	4					5
05	354 R	354	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	321	2	Y	4	8	1			1
06	330 #	329	-0-	-1	-0-	28 4	1 9	297	2	Y	4					5
07	379 R	379	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	341	2	Y	5	4	1			6
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	29 4	1 9	335	2	Y	4	8	1			2
09	330 #	311	-0-	-19	-0-	24 3	1 9	284	2	Y	3					5
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	333	2	Y	6	8	1			3
11	DLQ G-10	343	-0-	343	343	25 7	1 9	311	2	Y	6	4	1			5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KAREN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		242	-0-	242	743	19	1 2 9	221	2	Y	2					3
02	DLQ G-10		182	-0-	182	925	15	1 3 9	164	2	Y	3	3	1			3
03	1153	R	228	-0-	-925	-0-	19	1 1 9	208	2	Y	1	3	1			1
04	240	#	219	-0-	-21	-0-	19	1 2 9	198	2	Y	2					3
05	248	#	241	-0-	-7	-0-	20	1 4 9	217	2	Y	4	6	1			1
06	240	#	229	-0-	-11	-0-	19	1 3 9	207	2	Y	3					4
07	258	R	258	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	235	2	Y	3	3	1			4
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	233	2	Y	3	5	1			2
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	17	1 1 9	197	2	Y	1					3
10	250	R	250	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	228	2	Y	4	5	1			2
11	DLQ G-10		235	-0-	235	235	17	1 4 9	214	2	Y	4	3	1			3
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

01	DLQ G-10	480	-0-	480	1936	34 7	1 9	439	2	Y	6					8
02	DLQ G-10	484	-0-	484	2420	36 4	1 9	444	2	Y	4	7	1			5
03	2908 R	488	-0-	-2420	-0-	37 4	1 9	447	2	Y	4	6	1			3
04	810 #	505	-0-	-305	-0-	40 9	1 9	456	2	Y	8					11
05	651 #	464	-0-	-187	-0-	37 8	1 9	419	2	Y	7	16	1			2
06	510 #	395	-0-	-115	-0-	33 4	1 9	358	2	Y	4					6
07	527 #	378	-0-	-149	-0-	31 6	1 9	341	2	Y	5	5	1			6
08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	603	2	Y	9	10	1			5
09	510 #	80	-0-	-430	-0-	7 1	1 9	72	2	Y	1					6
10	712 R	712	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	649	2	Y	14	13	1			7
11	DLQ G-10	658	-0-	658	658	47 12	1 9	599	2	Y	11	9	1			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	658					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	14158	-0-	14158	44451	1139 164	1 9	12855	2	Y	149					208
02	DLQ G-10	10633	-0-	10633	55084	868 128	1 9	9637	2	Y	116	161	1			163
03	62820	13959	-0-	-48861	6223	1115 59	1 9	12785	2	Y	54	171	1			46
04	19363 R	13140	-0-	-6223	-0-	1091 157	1 9	11892	2	Y	143					189
05	15438 #	14838	-0-	-600	-0-	1205 221	1 9	13412	2	Y	201	332	1			58
06	13823 R	13823	-0-	-0-	-0-	1148 172	1 9	12503	2	Y	156					214
07	14511 R	14511	-0-	-0-	-0-	1175 218	1 9	13118	2	Y	198	170	1			242
08	15606 R	15606	-0-	-0-	-0-	1202 184	1 9	14220	2	Y	167	317	1			92
09	14370 #	13842	-0-	-528	-0-	1067 139	1 9	12636	2	Y	126					218
10	14849 #	14630	-0-	-219	-0-	1063 281	1 9	13286	2	Y	255	337	1			136
11	DLQ G-10	14957	-0-	14957	14957	1071 266	1 9	13620	2	Y	242	165	1			213
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14957					Y	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 154,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B	DENY	486	-0-	486	486	37	1	449	2	N	-0-					103
09	14B	DENY	644	-0-	644	1130	50	1	594	2	N	-0-					103
10	14B	DENY	914	-0-	914	2044	69	1	845	2	N	-0-					103
11	14B	DENY	625	-0-	625	2669	45	1	580	2	N	-0-					103
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2669					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	N	15					45
							17	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	1	646	2	N	-0-					45
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	63	1	726	2	N	-0-					45
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	66	1	707	2	N	-0-					45
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	N	-0-					45
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-					45
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					45
08	806	N	314	-0-	-492	-0-	23	1	291	2	N	-0-					45
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	N	-0-					45
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-					45
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	45	1	579	2	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142

01	8122 X	6430	-0-	-1692	-0-	73	1	6332	3	Y	23					265
						25	9									
02	7476 X	2962	-0-	-4514	-0-	328	1	2621	3	Y	12					277
						13	9									
03	8277 X	5297	-0-	-2980	-0-	22	1	5134	3	Y	128	179	1			226
						141	9									
04	8010 X	6413	-0-	-1597	-0-	5353	1	1021	3	Y	35					261
						39	9									
05	8184 X	6577	-0-	-1607	-0-	1113	1	5418	3	Y	42					303
						46	9									
06	6210 X	5637	-0-	-573	-0-	846	1	4735	3	Y	51					354
						56	9									
07	6634 X	6038	-0-	-596	-0-	675	1	5307	3	Y	51	172	1			233
						56	9									
08	DLQ G-10	6153	-0-	6153	6153	590	1	5526	3	Y	34					267
						37	9									
09	DLQ G-10	6030	-0-	6030	12183	566	1	5425	3	Y	35					302
						39	9									
10	DLQ G-10	6292	-0-	6292	18475	532	1	5720	3	Y	36					338
						40	9									
11	DLQ G-10	6008	-0-	6008	24483	531	1	5410	3	Y	61	171	1			228
						67	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24483					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 63,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	1593	-0-	-763	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					38
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7043	-0-	7043	37798	7011	3	32	9	Y	29					82
02	40136	X	2338	-0-	-37798	-0-	2331	3	7	9	Y	6					88
03	6510	X	6101	-0-	-409	-0-	6084	3	17	9	Y	15					103
04	6420	X	5050	-0-	-1370	-0-	5050	3			Y	-0-					103
05	6634	X	4463	-0-	-2171	-0-	4434	3	29	9	Y	26	127	0			2
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6749	3	20	9	Y	18					20
07	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	5829	3	22	9	Y	20					40
08	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6109	3	2	9	Y	2					42
09	6780	X	6248	-0-	-532	-0-	6246	3	1	9	Y	1					43
10	7006	X	5585	-0-	-1421	-0-	5585	3			Y	-0-					43
11	6780	X	6239	-0-	-541	-0-	6239	3			Y	-0-					43
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 61,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4664	-0-	4664	18474	421	1	4243	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	21129	X	2655	-0-	-18474	-0-	177	1	2477	3	Y	1					1
							1	9									
03	4805	X	1296	-0-	-3509	-0-	64	1	1232	3	Y	-0-	1	0			-0-
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	241	1	4505	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	3134	-0-	-1516	-0-	165	1	2969	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	2858	-0-	-1642	-0-	172	1	2686	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	1	-0-	-2944	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	41	-0-	-4857	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	268	1	5420	3	Y	11	8	0			3
							12	9									
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	198	1	3811	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	104	1	1964	3	Y	279	221	0			58
							1	4	307	9							
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE OPERATING, INC. 026646
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	130	1	122	2	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	267	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	288	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	168	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

01	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1070	1	65	2	N	174	285	1			230
							191	9									
02	1372	N	148	-0-	-1224	-0-	23	2	125	9	N	114	153	1			191
03	1426	N	564	-0-	-862	-0-	377	1	2	2	N	168	162	1			197
							185	9									
04	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1024	1	28	2	N	151	144	1			204
							166	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1569	1	66	2	N	160	138	1			226
							176	9									
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1357	1	43	2	N	147	170	1			203
							162	9									
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2238	1	33	2	N	113	124	1			192
							124	9									
08	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1128	1	50	2	N	149	174	1			167
							164	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1677	1	56	2	N	181	145	1			203
							199	9									
10	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	1038	1	47	2	N	173	205	1			171
							190	9									
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1086	1	43	2	N	153	103	1			221
							168	9									
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1227	1	38	2	N	172	172	1			221
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 16,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BULL OIL COMPANY, LLC 106446
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	9	Y	47	56	1	9
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	8	2	42	9	Y	38	29	1	18
03	DLQ G-10		89	-0-	89	139	14	1	75	9	Y	68	66	1	20
04	DLQ G-10		66	-0-	66	205	10	1	56	9	Y	51	57	1	14
05	DLQ G-10		46	-0-	46	251	7	1	39	9	Y	35	35	1	14
06	327	N	76	-0-	-251	-0-	12	1	64	9	Y	58	48	1	24
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	137	1	22
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	9	Y	214	170	1	66
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	9	Y	164	205	1	25
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	9	Y	162	150	1	37
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	9	Y	29	53	1	13
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	9	Y	167	128	1	52

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	193	-0-	-973	-0-	30	1	163	9	Y	148	148	1	30
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	2	81	9	Y	74	68	1	36
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	9	Y	171	157	1	50
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	9	Y	159	164	1	45
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	9	Y	81	95	1	31
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	29	1	160	9	Y	145	117	1	59
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	9	Y	105	147	1	17
08	DLQ G-10		157	-0-	157	157	24	1	133	9	Y	121	101	1	37
09	DLQ G-10		113	-0-	113	270	17	1	96	9	Y	87	111	1	13
10	DLQ G-10		116	-0-	116	386	18	1	98	9	Y	89	82	1	20
*11	479	N	93	-0-	-386	-0-	14	1	79	9	Y	72	59	1	33
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	9	Y	112	110	1	35

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	126792		109741	-0-	-17051	-0-	108036	2	1705	9	N	1550	1201	1			349
06	211320		158970	-0-	-52350	-0-	156802	2	2168	9	N	1971	1791	1			529
07	218364		147637	-0-	-70727	-0-	145715	2	1922	9	N	1747	1929	1			347
08	218364		151699	-0-	-66665	-0-	149628	2	2071	9	N	1883	1953	1			277
09	211320		147456	-0-	-63864	-0-	145832	2	1624	9	N	1476	1601	1			152
10	164269	#	116242	-0-	-48027	-0-	115004	2	1238	9	N	1125	1052	1			225
11	158970	#	106543	-0-	-52427	-0-	105590	2	953	9	N	866	901	1			190
12	152365	#	91155	-0-	-61210	-0-	90416	2	739	9	N	672	703	1			159

TOTAL GAS PROD: 1,029,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,290

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	932	-0-	-1610	-0-	932	2			N	-0-					189
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					189
03	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					189
04	2730	X	1702	-0-	-1028	-0-	1702	2			N	-0-					189
05	3224	X	368	-0-	-2856	-0-	368	2			N	-0-					189
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					189
07	3224	X	1807	-0-	-1417	-0-	1807	2			N	-0-					189
08	2201	X	1334	-0-	-867	-0-	1334	2			N	-0-					189
09	3300	X	979	-0-	-2321	-0-	979	2			N	-0-					189
10	3410	X	1239	-0-	-2171	-0-	1239	2			N	-0-					189
11	3300	X	1452	-0-	-1848	-0-	1452	2			N	-0-					189
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 18,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4160	3	35	9	N	32					450
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1140	3	9	9	N	8					458
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1329	3	790	9	N	718					1176
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					1176
05	1209	X	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					1176
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					1176
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					1176
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2569	3	43	9	N	39					1215
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	3	19	9	N	17					1232
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	3	1	9	N	1					1233
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1790	3	1	9	N	1					1234
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1234

TOTAL GAS PROD: 24,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	3672	-0-	-730	-0-	3672	2		N	-0-			164
02	3864 X	2621	-0-	-1243	-0-	2621	2		N	-0-			164
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			164
04	4500 X	4431	-0-	-69	-0-	4431	2		N	-0-			164
05	4650 X	4326	-0-	-324	-0-	4326	2		N	-0-			164
06	5070 X	1850	-0-	-3220	-0-	1850	2		N	-0-			164
07	5239 X	1555	-0-	-3684	-0-	1555	2		N	-0-			164
08	5239 X	2464	-0-	-2775	-0-	2464	2		N	-0-			164
09	4440 X	4164	-0-	-276	-0-	4164	2		N	-0-			164
10	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			164
11	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			164
12	4309 X	4161	-0-	-148	-0-	4161	2		N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 43,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	2	1	9	N	1					42
02	4480	X	2209	-0-	-2271	-0-	2209	2			N	-0-					42
03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5989	2	4	9	N	4					46
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					46
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					46
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					46
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					46
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6224	2	14	9	N	13					59
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					59
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					59
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					59
*12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 64,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					64
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					64
03	465	X	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					64
04	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					64
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					64
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					64
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					64
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					64
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					64
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					64
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					64
*12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 22,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4217	-0-	-960	-0-	4217	2			N	-0-					138
02	4704	X	1590	-0-	-3114	-0-	1590	2			N	-0-					138
03	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-					138
04	5040	X	3711	-0-	-1329	-0-	3711	2			N	-0-					138
05	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	3571	2			N	-0-					138
06	4920	X	4823	-0-	-97	-0-	4823	2			N	-0-					138
07	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	4600	2			N	-0-					138
08	5084	X	3631	-0-	-1453	-0-	3631	2			N	-0-					138
09	4830	X	3093	-0-	-1737	-0-	3093	2			N	-0-					138
10	4991	X	3494	-0-	-1497	-0-	3494	2			N	-0-					138
11	4830	X	3360	-0-	-1470	-0-	3360	2			N	-0-					138
12	4588	X	3512	-0-	-1076	-0-	3512	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 44,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	348	1	2511	2	Y	-0-					112
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	236	1	2537	2	Y	-0-					112
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	451	1	2632	2	Y	-0-					112
04	2820	X	1639	-0-	-1181	-0-	291	1	1348	2	Y	-0-					112
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	464	1	2837	2	Y	-0-					112
06	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	402	1	2458	2	Y	-0-					112
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	415	1	2948	2	Y	-0-					112
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	412	1	2886	2	Y	-0-					112
09	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	407	1	2714	2	Y	-0-					112
10	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	217	1	2899	2	Y	-0-					112
11	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	323	1	2528	2	Y	-0-					112
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 32,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	533	1	3846	2	Y	-0-					112
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	375	1	4021	2	Y	-0-					112
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	649	1	3786	2	Y	-0-					112
04	4230	X	3661	-0-	-569	-0-	650	1	3011	2	Y	-0-					112
05	4867	X	4524	-0-	-343	-0-	635	1	3889	2	Y	-0-					112
06	4710	X	3996	-0-	-714	-0-	562	1	3434	2	Y	-0-					112
07	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	544	1	3860	2	Y	-0-					112
08	4526	X	4467	-0-	-59	-0-	558	1	3909	2	Y	-0-					112
09	4380	X	4024	-0-	-356	-0-	525	1	3499	2	Y	-0-					112
10	4526	X	4414	-0-	-112	-0-	308	1	4106	2	Y	-0-					112
*11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	540	1	4228	2	Y	-0-					112
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	106		67	-0-	-39	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3100	X	2732	-0-	-368	-0-	383	1	2335	3	Y	13	19	1			13
								14	9									
02		2996	X	628	-0-	-2368	-0-	41	1	583	3	Y	4					17
								4	9									
03		2821	X	2108	-0-	-713	-0-	131	1	1970	3	Y	6	19	1			4
								7	9									
04		2670	X	2422	-0-	-248	-0-	122	1	1884	3	Y	378	275	1			107
								416	9									
05		2759	X	1237	-0-	-1522	-0-	80	1	1127	3	Y	27					134
								30	9									
06		2640	X	751	-0-	-1889	-0-	50	1	637	3	Y	58					192
								64	9									
07		2511	X	1348	-0-	-1163	-0-	92	1	1245	3	Y	10					202
								11	9									
08	DLQ	G-10		1250	-0-	1250	1250	100	1	1150	3	Y	-0-					202
*09	DLQ	G-10		1287	-0-	1287	2537	95	1	1191	3	Y	1	117	1			86
								1	9									
10	DLQ	G-10		2135	-0-	2135	4672	139	1	1996	3	Y	-0-					86
*11		5451	X	779	-0-	-4672	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					86
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 16,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	19	1	115	3	Y	14	22	1			15
							15	9									
02	2800	N	6019	-0-	3219	3219	397	1	5583	3	Y	35					50
							39	9									
03	3100	N	159	-0-	-2941	278	7	1	105	3	Y	43	85	1			8
							47	9									
04	418	N	140	-0-	-278	-0-	7	1	109	3	Y	22	16	1			14
							24	9									
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	17	1	235	3	Y	6					20
							7	9									
06	360	X	267	-0-	-93	-0-	18	1	227	3	Y	20					40
							22	9									
07	372	X	148	-0-	-224	-0-	10	1	137	3	Y	1					41
							1	9									
08	DLQ G-10		161	-0-	161	161	13	1	148	3	Y	-0-					41
09	DLQ G-10		121	-0-	121	282	9	1	112	3	Y	-0-	11	1			30
10	DLQ G-10		120	-0-	120	402	8	1	112	3	Y	-0-					30
*11	800	N	547	-0-	-253	149	32	1	515	3	Y	-0-					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	19	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
02	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	3	Y	-0-					7
03	T. A.		11	-0-	11	19	1	1	9	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	T. A.		13	-0-	13	32	1	1	12	3	Y	-0-					3
05	T. A.		12	-0-	12	44	1	1	11	3	Y	-0-					3
06	56	X	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					3
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					3
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					3
*11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2469	-0-	-631	-0-	332	1	2023	3	Y	104	102	1			69
							114	9									
02	2548	X	431	-0-	-2117	-0-	28	1	401	3	Y	2					71
							2	9									
03	2759	X	21	-0-	-2738	-0-	1	1	17	3	Y	3	61	1			13
							3	9									
04	2400	N	11	-0-	-2389	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					13
05	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			Y	-0-					13
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			Y	-0-					13
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	S	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					190
02	280	S	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					190
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	1			-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875			N	-0-			65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875			N	NO RPT			65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875			N	NO RPT			65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875			N	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	120	0			37
02	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					37
03	4043	R	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					37
04	4229	R	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					37
05	2255	R	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1					38
06	1999	R	1999	-0-	-0-	-0-	1990	2	9	9	N	8					46
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	519	2	110	9	N	100					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					201
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			127
10	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					127
11	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					127
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 16,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	50					69
							55	9									
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	17	1	287	2	N	4					73
							4	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	55					128
							61	9									
04	480	N	234	-0-	-246	-0-	8	1	136	2	N	82	179	1			31
							90	9									
05	341	N	233	-0-	-108	-0-	11	1	180	2	N	38					69
							42	9									
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	14	1	230	2	N	41					110
							45	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	189	2	N	43					153
							47	9									
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	55	171	1			37
							61	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	41					78
							45	9									
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	29					107
							32	9									
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	11	1	186	2	N	25					132
							28	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4289	-0-	-795	B	-0-		420	1	3815	2	N	49					82
									54	9									
02	4480	X	3108	-0-	-1372	B	-0-		285	1	2776	2	N	43					125
									47	9									
03	4960	X	4585	-0-	-375	B	-0-		450	1	4072	2	N	57					182
									63	9									
04	4800	X	4255	-0-	-545	B	-0-		390	1	3815	2	N	45					227
									50	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	B	-0-		465	1	4685	2	N	80	182	1			125
									88	9									
06	4440	X	3227	-0-	-1213	B	-0-		330	1	2849	2	N	44					169
									48	9									
07	4588	X	4421	-0-	-167	B	-0-		405	1	3969	2	N	43					212
									47	9									
08	5177	X	2706	-0-	-2471	B	-0-		270	1	2400	2	N	33	178	1			67
									36	9									
09	5010	X	4829	-0-	-181	B	-0-		435	1	4341	2	N	48					115
									53	9									
10	5177	X	3855	-0-	-1322	B	-0-		360	1	3445	2	N	45					160
									50	9									
11	4418	X	4418	-0-	-0-	B	-0-		232	1	4116	2	N	64					224
									70	9									
12	4991	X	4232	-0-	-759	B	-0-		248	1	3906	2	N	71	183	1			112
									78	9									

TOTAL GAS PROD: 49,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	62	N	25	-0-	-37	B	-0-		25	2			N	-0-					180
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-		63	2			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	2			N	-0-					180
04	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	2			N	-0-					180
05	62	N	19	-0-	-43	B	-0-		19	2			N	-0-					180
06	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-		17	2			N	-0-					180
07	31	N	23	-0-	-8	B	-0-		23	2			N	-0-					180
08	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-		27	2			N	-0-					180
09	30	N	28	-0-	-2	B	-0-		28	2			N	-0-					180
10	31	N	29	-0-	-2	B	-0-		29	2			N	-0-					180
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-		22	2			N	-0-					180
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3476	1	201	2	N	-0-					-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4119	1	475	2	N	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5650	1	19	2	N	-0-					-0-
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5397	1	131	2	N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4782	1	149	2	N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5491	1	141	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5717	1	251	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5564	1	132	2	N	-0-					-0-
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5134	1	175	2	N	-0-					-0-
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5736	1	188	2	N	-0-					-0-
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5128	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5398	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					177
02	3472	X	2686	-0-	-786	-0-	2612	1	38	2	Y	33	35	1			175
							36	9									
03	3844	X	2379	-0-	-1465	-0-	2328	1	15	2	Y	33					208
							36	9									
04	5400	X	4634	-0-	-766	-0-	4387	1	160	2	Y	79	125	1			162
							87	9									
05	5580	X	4492	-0-	-1088	-0-	4225	1	169	2	Y	89	83	1			168
							98	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4413	1	133	2	Y	86	123	1			131
							95	9									
07	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4342	1	200	2	Y	82	40	1			173
							90	9									
08	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	4358	1	106	2	Y	81	84	1			170
							89	9									
09	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	3484	1	113	2	Y	74	123	1			121
							81	9									
10	4712	X	4081	-0-	-631	-0-	3855	1	128	2	Y	89	41	1			169
							98	9									
11	4560	X	3902	-0-	-658	-0-	3677	1	131	2	Y	85	76	1			178
							94	9									
12	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	3662	1	204	2	Y	78	82	1			174
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 43,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	190	-0-	190	293	190	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	168	-0-	168	461	168	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	623	162	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	837	214	2			Y	-0-					-0-
07	1115 N	278	-0-	-837	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	X	156	-0-	-136	-0-	156	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		54	-0-	54	105	54	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		50	-0-	50	155	50	2			Y	-0-					52
11	DLQ G-10		56	-0-	56	211	56	2			Y	-0-					52
12	DLQ G-10		51	-0-	51	262	51	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			8
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			8
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2		Y	-0-			8
09	DLQ G-10	54	-0-	54	106	54	2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	51	-0-	51	157	51	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	56	-0-	56	213	56	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	52	-0-	52	265	52	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					52
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					52
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					52
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					52
09	DLQ	G-10	51	-0-	51	104	51	2			Y	-0-					52
10	DLQ	G-10	56	-0-	56	160	56	2			Y	-0-					52
11	DLQ	G-10	58	-0-	58	218	58	2			Y	-0-					52
12	DLQ	G-10	52	-0-	52	270	52	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					4
09	14B2	EXT	51	-0-	51	103	51	2			Y	-0-					4
10	14B2	EXT	54	-0-	54	157	54	2			Y	-0-					4
11	14B2	EXT	56	-0-	56	213	56	2			Y	-0-					4
12	14B2	EXT	60	-0-	60	273	60	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	460	-0-	460	2705	460	5			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	430	-0-	430	3135	430	5			Y	-0-					-0-
03	3600 X	465	-0-	-3135	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	5			Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 3 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	37	7	11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			23
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	568	-0-	-207	-0-	238	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	372	-0-	-300	-0-	82	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	276	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	227	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	238	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	224	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	201	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	208	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	149	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	217	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	123	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS 559) 51512 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D 21 RRCID -> 281753 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5643 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4365	-0-	-1680	-0-	1831	1	2534	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	2872	-0-	-2196	-0-	635	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4511	-0-	-666	-0-	2061	1	2450	2	Y	-0-					-0-
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	2405	1	2529	2	Y	-0-					-0-
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	2691	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2833	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	2840	1	2743	2	Y	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	3145	1	3075	2	Y	-0-					-0-
09	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	2453	1	3700	2	Y	-0-					-0-
10	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	2537	1	3336	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5428	-0-	-602	-0-	1903	1	3525	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5108	-0-	-3138	-0-	2143	1	2965	2	Y	-0-					-0-
02	7168	X	2982	-0-	-4186	-0-	659	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	5779	-0-	-979	-0-	2640	1	3139	2	Y	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	3064	1	3221	2	Y	-0-					-0-
05	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	3490	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	3610	1	3296	2	Y	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	3656	1	3531	2	Y	-0-					-0-
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	3689	1	3606	2	Y	-0-					-0-
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	2924	1	4410	2	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7067	-0-	-125	-0-	3053	1	4014	2	Y	-0-					-0-
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	2480	1	4594	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	4189	-0-	-7157	-0-	1757	1	2432	2	Y	-0-					-0-
02	14280	X	4489	-0-	-9791	-0-	993	1	3496	2	Y	-0-					-0-
03	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
04	15300	X	252	-0-	-15048	-0-	123	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	14167	X	319	-0-	-13848	-0-	166	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	266	-0-	-4534	-0-	139	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	364	-0-	-4596	-0-	185	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	257	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	486	X	486	-0-	-0-	-0-	194	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	62	-0-	-310	-0-	27	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4419

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2021 - WELL PLUGGED 12/1/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) //CONT.// 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2317	-0-	-566 B	-0-	972	1	1345	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	824	-0-	-268 B	-0-	182	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	901	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1374	-0-	-876 B	-0-	670	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	1065	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1697	-0-	-223 B	-0-	887	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	1025	1	990	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1673	-0-	-373 B	-0-	846	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1626	-0-	-84 B	-0-	648	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1947	-0-	-68 B	-0-	841	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	650	1	1203	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	97	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	33	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	99	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	70	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	97	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	135	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	140	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	141	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	85	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	172	-0-	-4292	-0-	72	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23941	X	23941	-0-	-0- B	-0-	92	1	23771	2	N	71					102
							78	9									
02	22260	X	14974	-0-	-7286 B	-0-	58	1	14846	2	N	64					166
							70	9									
03	24645	X	24559	-0-	-86 B	-0-	94	1	24353	2	N	102	185	1			83
							112	9									
04	25201	X	25201	-0-	-0- B	-0-	97	1	25015	2	N	81					164
							89	9									
05	24471	X	24471	-0-	-0- B	-0-	94	1	24271	2	N	96					260
							106	9									
06	23760	X	23105	-0-	-655 B	-0-	89	1	22908	2	N	98	149	1			209
							108	9									
07	24645	X	23545	-0-	-1100 B	-0-	91	1	23401	2	N	48	179	1			78
							53	9									
08	24645	X	22600	-0-	-2045 B	-0-	87	1	22399	2	N	104					182
							114	9									
09	23850	X	21853	-0-	-1997 B	-0-	84	1	21657	2	N	102					284
							112	9									
10	24459	X	21675	-0-	-2784 B	-0-	83	1	21476	2	N	105					389
							116	9									
11	23100	X	20764	-0-	-2336 B	-0-	80	1	20557	2	N	115	363	1			141
							127	9									
12	23560	X	20350	-0-	-3210 B	-0-	78	1	20002	2	N	245					386
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 267,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	811	-0-	-1545 B	-50622	811	2			N	-0-					-0-
02	1148	#	1073	-0-	-75 B	-50697	1073	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	1057	-0-	-90 B	-50787	75	1	982	3	N	-0-					-0-
04	930	#	1122	-0-	192 B	-50595	1122	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1024	-0-	-154 B	-50749	1024	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	1087	-0-	-53 B	-50802	1087	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	1033	-0-	-145 B	-50947	1033	2			N	-0-					-0-
08	3069	#	9411	-0-	6342 B	-44605	208	1	9203	3	N	-0-					-0-
09	3210		1121	-0-	-2089 B	-46694	1121	3			N	-0-					-0-
10	3069	#	1151	-0-	-1918 B	-48612	1151	3			N	-0-					-0-
11	3210		1172	-0-	-2038 B	-50650	1172	3			N	-0-					-0-
12	3317		966	-0-	-2351 B	-53001	966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-33017					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33017					N	-0-					-0-
08	31	N	33	-0-	2 B	-33015	1	1	32	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-33015					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-20618					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20618					N	-0-					-0-
08	0	N	10	-0-	10 B	-20608	10	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10 B	-20608					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	4030		4506	-0-	476 B	-12470	4506	2			N	-0-					-0-
02	3640		3601	-0-	-39 B	-12509	3601	2			N	-0-					-0-
03	4030		4226	-0-	196 B	-12313	96	1	4130	3	N	-0-					-0-
04	3900		3744	-0-	-156 B	-12469	3744	2			N	-0-					-0-
05	4030		4084	-0-	54 B	-12415	4084	2			N	-0-					-0-
06	3900		4063	-0-	163 B	-12252	4063	2			N	-0-					-0-
07	4030		4144	-0-	114 B	-12138	4144	2			N	-0-					-0-
08	4030		3077	-0-	-953 B	-13091	75	1	3002	3	N	-0-					-0-
09	3900		3049	-0-	-851 B	-13942	3049	3			N	-0-					-0-
10	4030		3292	-0-	-738 B	-14680	3292	3			N	-0-					-0-
11	2970	#	3227	-0-	257 B	-14423	3227	3			N	-0-					-0-
12	4030		3511	-0-	-519 B	-14942	3511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3248	2	17	9	N	15					161
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2650	2	21	9	N	19					180
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3971	2	21	9	N	19	174	1			25
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					25
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4399	2	20	9	N	18					43
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3660	2	15	9	N	14					57
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	N	5					62
08	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1742	2	13	9	N	12					74
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	705	2	2	9	N	2					76
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					77
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2320	2	13	9	N	12					89
*12	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	N	3					92

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3205	2	39	9	N	35					104
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2186	2	28	9	N	25					129
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4037	2	30	9	N	27	113	1			43
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3316	2	17	9	N	15					58
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3601	2	69	9	N	63	35	1			86
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	3984	2	102	9	N	93	68	1			111
07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4461	2	53	9	N	48	35	1			124
08	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3354	2	102	9	N	93	196	1			21
09	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4180	2	54	9	N	49	31	1			39
10	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4485	2	84	9	N	76	115	1			-0-
11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4263	2	100	9	N	91	25	1			66
*12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4382	2	123	9	N	112	21	1			157

TOTAL GAS PROD: 46,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	793	-0-	-1904	-0-		789	2	4	9	Y	4					102
02	3640	X	600	-0-	-3040	-0-		589	2	11	9	Y	10					112
03	6262	X	4323	-0-	-1939	-0-		4240	2	83	9	Y	75	98	1			89
04	6060	X	175	-0-	-5885	-0-		161	2	14	9	Y	13					102
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-						Y	-0-					102
06	4170	X	35	-0-	-4135	-0-		35	2			Y	-0-	1	1			101
07	4309	X	201	-0-	-4108	-0-		200	2	1	9	Y	1	1	1			101
08	T. A.		824	-0-	824	824		801	2	23	9	Y	21	14	1			108
09	T. A.		962	-0-	962	1786		941	2	21	9	Y	19	7	1			120
10	T. A.		554	-0-	554	2340		541	2	13	9	Y	12	9	1			123
11	3003	X	663	-0-	-2340	-0-		651	2	12	9	Y	11	4	1			130
*12	384	X	384	-0-	-0-	-0-		372	2	12	9	Y	11	2	1			139

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-		810	2	41	9	N	37					144
02	588	N	424	-0-	-164	-0-		401	2	23	9	N	21					165
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-		715	2	17	9	N	15	160	1			20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-		868	2	19	9	N	17					37
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		1131	2	69	9	N	63	11	1			89
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-		829	2	45	9	N	41	14	1			116
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		1189	2	69	9	N	63	9	1			170
08	651	N	646	-0-	-5	-0-		633	2	13	9	N	12	11	1			171
09	630	N	8	-0-	-622	-0-		8	2			N	-0-					171
10	651	N	432	-0-	-219	-0-		432	2			N	-0-	7	1			164
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-		859	2	48	9	N	44	5	1			203
*12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		1014	2	53	9	N	48	185	1			66

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	2594	1	8316	2	N	-0-					-0-
02	7980 X	5716	-0-	-2264	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
05	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
06	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	47	1	10326	2	N	-0-					-0-
07	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	12	1	10708	2	N	-0-					-0-
08	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
09	8550 X	7273	-0-	-1277	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
10	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
11	8550 X	6076	-0-	-2474	-0-	6076	1			N	-0-					-0-
12	8835 X	7469	-0-	-1366	-0-	7469	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5730	-0-	2930	2930	5730	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	-0-	-0-	-2930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
02	5516	X	4048	-0-	-1468	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	247	1	15291	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	537	1	8426	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
12	6107	X	14	-0-	-6093	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
J POSEY OPERATING LLC 427904
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115			185
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	1	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 115

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2021 - WELL PLUGGED 3/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ATLAS OPERATING LLC 036587
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-	180	1			87
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	2					89
							2	9									
03	186	N	49	-0-	-137	-0-	4	1	45	2	N	-0-					89
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	44	2	N	5					99
							6	9									
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					99
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	45	2	N	7					106
							8	9									
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	45	2	N	5					111
							6	9									
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	2	N	1					112
							1	9									
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	44	2	N	3					115
							3	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	50					165
							55	9									
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	82					247
							90	9									
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-	182	1			65

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038		2967	-0-	-71	-0-	216	1	2602	2	N	135	185	1			139
							149	9									
02	3204		2974	-0-	-230	-0-	274	1	2590	2	N	100					239
							110	9									
03	3286		3162	-0-	-124	-0-	231	1	2797	2	N	122	179	1			182
							134	9									
04	2940		2921	-0-	-19	-0-	183	1	2622	2	N	105	191	1			96
							116	9									
05	3428		3233	-0-	-195	-0-	289	1	2824	2	N	109					205
							120	9									
06	3178		3059	-0-	-119	-0-	206	1	2746	2	N	97	188	1			114
							107	9									
07	3118		3078	-0-	-40	-0-	160	1	2806	2	N	102					216
							112	9									
08	3284		3161	-0-	-123	-0-	177	1	2889	2	N	86	193	1			109
							95	9									
09	3284		3112	-0-	-172	-0-	160	1	2834	2	N	107					216
							118	9									
10	3202		3202	-0-	-0-	-0-	167	1	2932	2	N	94	183	1			127
							103	9									
11	2976		2958	-0-	-18	-0-	162	1	2698	2	N	89					216
							98	9									
*12	3070		3054	-0-	-16	-0-	169	1	2772	2	N	103	196	1			123
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 36,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517		5305	-0-	-4212	-0-	400 80	1 9	4825	2	N	73					205
02	7784	#	2988	-0-	-4796	-0-	282 35	1 9	2671	2	N	32					237
03	7781	#	5117	-0-	-2664	-0-	385 72	1 9	4660	2	N	65	179	1			123
04	6426	R	6426	-0-	-0-	-0-	414 99	1 9	5913	2	N	90					213
05	6417	#	3550	-0-	-2867	-0-	326 44	1 9	3180	2	N	40	191	1			62
06	5682	R	5682	-0-	-0-	-0-	391 88	1 9	5203	2	N	80					142
07	8595	R	8595	-0-	-0-	-0-	458 89	1 9	8048	2	N	81					223
08	7702	R	7702	-0-	-0-	-0-	440 95	1 9	7167	2	N	86	192	1			117
09	8276	R	8276	-0-	-0-	-0-	438 77	1 9	7761	2	N	70					187
10	8587	#	8515	-0-	-72	-0-	451 124	1 9	7940	2	N	113	192	1			108
11	8310	#	7825	-0-	-485	-0-	435 168	1 9	7222	2	N	153	191	1			70
12	8587	#	7910	-0-	-677	-0-	449 83	1 9	7378	2	N	75					145

TOTAL GAS PROD: 77,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021 - WELL PLUGGED 10/8/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		8703	-0-	8703	8703	8703	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	8703					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	138 9	1 9	1407	2	N	8					200
02	1484	N	1074	-0-	-410	-0-	105 3	1 9	966	2	N	3					203
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					203
04	1500	N	702	-0-	-798	-0-	702	2			N	-0-					203
05	3100	N	31633	-0-	28533	28533	31103	2	530	9	N	482	550	1			135
06	3000	N	20466	-0-	17466	45999	20198	2	268	9	N	244	182	1			197
07	3100	N	4582	-0-	1482	47481	4507	2	75	9	N	68	175	1			90
08	3100	N	7154	-0-	4054	51535	7003	2	151	9	N	137					227
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	48535					N	84	198	1			113
*10	50514	X	1979	-0-	-48535	-0-	1966	2	13	9	N	12					125
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					125
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 69,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	492	1	1419	2	N	77	96	1	157
							85	9							
02	1820	N	1460	-0-	-360	-0-	204	1	1182	2	N	67			224
							74	9							
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	396	1	1537	2	N	87			311
							96	9							
04	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	267	1	1508	2	N	74	183	1	202
							81	9							
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1861	2	N	58			260
							64	9							
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2060	2	47	9	N	43			303
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	27	1	1857	2	N	48	167	1	184
							53	9							
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2092	2	54	9	N	49			233
09	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	24	1	1836	2	N	33			266
							36	9							
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2360	2	36	9	N	33			299
*11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2046	2	37	9	N	34	125	1	208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	175	1	891	2	N	29	90	1	22
							32	9							
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	122	1	820	2	N	25			47
							28	9							
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	194	1	718	2	N	22			69
							24	9							
04	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	148	1	884	2	N	2			71
							2	9							
05	1085	N	972	-0-	-113	-0-	155	1	792	2	N	23			94
							25	9							
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	203	1	861	2	N	30			124
							33	9							
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	176	1	798	2	N	27			151
							30	9							
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	163	1	953	2	N	25			176
							28	9							
09	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	239	1	788	2	N	21	170	1	27
							23	9							
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	245	1	793	2	N	22			49
							24	9							
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	236	1	721	2	N	30			79
							33	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	357	-0-	-170	-0-	92	1	265	2	N	-0-	18	1			45
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	30	1	176	2	N	2					47
							2	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	60	1	234	2	N	-0-					47
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	44	1	247	2	N	-0-					47
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	5	1	143	2	N	-0-					47
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					47
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	3	1	206	2	N	2					49
							2	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					49
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					49
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					49
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	194	2	11	9	N	10	12	1			47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1767	-0-	-1271	-0-	62	1	1674	3	Y	28	29	1			107
							31	9									
02	2744	X	1378	-0-	-1366	-0-	1301	3	77	9	Y	70	51	1			126
03	3038	X	1329	-0-	-1709	-0-	450	1	772	3	Y	97	175	1			48
							107	9									
04	1710	X	1304	-0-	-406	-0-	426	1	859	3	Y	17					65
							19	9									
05	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	679	1	898	3	Y	21					86
							23	9									
06	1710	X	1498	-0-	-212	-0-	190	1	1289	3	Y	17					103
							19	9									
07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	969	3	19	9	Y	17					120
08	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	1206	3	26	9	Y	24	101	1			43
09	1560	X	667	-0-	-893	-0-	655	3	12	9	Y	11					54
*10	1612	X	556	-0-	-1056	-0-	20	1	522	3	Y	13	21	1			46
							14	9									
*11	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1325	3	18	9	Y	16	24	1			38
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 13,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8127	-0-	-2165	-0-	283	1	7704	3	Y	127	133	1			612
							140	9									
02	9296	X	2797	-0-	-6499	-0-	2641	3	156	9	Y	142	105	1			649
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-					649
04	9630	X	18	-0-	-9612	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					649
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					649
06	7860	X	47	-0-	-7813	-0-	6	1	40	3	Y	1					650
							1	9									
07	3100	X	362	-0-	-2738	-0-	355	3	7	9	Y	6					656
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9188	3	197	9	Y	179	311	1			524
09	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12268	3	221	9	Y	201	172	1			553
*10	3100	N	7475	-0-	4375	4375	265	1	7017	3	Y	175	284	1			444
							193	9									
*11	3000	N	8955	-0-	5955	10330	8819	3	136	9	Y	124	144	1			424
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10330					Y	NO RPT					424

TOTAL GAS PROD: 49,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	145	1	498	2	Y	5					55
							6	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	86	1	390	2	Y	4					59
							4	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	164	1	694	2	Y	5	26	1			38
							6	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	117	1	548	2	Y	5					43
							6	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	633	2	Y	4					47
							4	9									
06	840	N	622	-0-	-218	-0-	611	2	11	9	Y	10	22	1			35
07	682	N	513	-0-	-169	-0-	507	2	6	9	Y	5					40
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	Y	4					44
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	571	2	2	9	Y	2					46
*10	527	N	525	-0-	-2	-0-	519	2	6	9	Y	5					51
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3	17	1			37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	195	1	803	3	Y	16	22	1			101
								18	9									
02	711	N	711	-0-		-0-	-0-	92	1	605	3	Y	13	18	1			96
								14	9									
03	1054	N	729	-0-		-325	-0-	71	1	646	3	Y	11					107
								12	9									
04	990	N	505	-0-		-485	-0-	38	1	458	3	Y	8	14	1			101
								9	9									
05	775	N	497	-0-		-278	-0-	71	1	413	3	Y	12	12	1			101
								13	9									
06	720	N	619	-0-		-101	-0-	51	1	555	3	Y	12					113
								13	9									
07	527	N	517	-0-		-10	-0-	17	1	487	3	Y	12	14	1			111
								13	9									
08	367	N	367	-0-		-0-	-0-	8	1	353	3	Y	5					116
								6	9									
09	630	N	290	-0-		-340	-0-	12	1	278	3	Y	-0-					116
*10	527	N	445	-0-		-82	-0-	39	1	393	3	Y	12	13	1			115
								13	9									
*11	592	N	592	-0-		-0-	-0-	55	1	529	3	Y	7	13	1			109
								8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 6,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-		-0-	-0-	72	1	295	3	Y	6	8	1			28
								7	9									
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	26	1	173	3	Y	4	5	1			27
								4	9									
03	403	N	60	-0-		-343	-0-	6	1	53	3	Y	1					28
								1	9									
04	360	N	36	-0-		-324	-0-	3	1	32	3	Y	1	1	1			28
								1	9									
05	217	N	42	-0-		-175	-0-	6	1	35	3	Y	1	1	1			28
								1	9									
06	60	N	39	-0-		-21	-0-	3	1	35	3	Y	1					29
								1	9									
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	2	1	59	3	Y	1	2	1			28
								1	9									
08	64	N	64	-0-		-0-	-0-	1	1	62	3	Y	1					29
								1	9									
09	110	N	110	-0-		-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					29
10	62	N	62	-0-		-0-	-0-	2	1	59	3	Y	1	2	1			28
								1	9									
*11	546	N	546	-0-		-0-	-0-	51	1	488	3	Y	6	12	1			22
								7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1369	1	5641	3	N	112	155	1			629
							123	9									
02	6104	X	6056	-0-	-48	-0-	785	1	5153	3	N	107	157	1			579
							118	9									
03	8153	X	6648	-0-	-1505	-0-	644	1	5890	3	N	104					683
							114	9									
04	7890	X	5936	-0-	-1954	-0-	450	1	5387	3	N	90	167	1			606
							99	9									
05	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	931	1	5429	3	N	109	164	1			551
							120	9									
06	6900	X	6835	-0-	-65	-0-	560	1	6155	3	N	109					660
							120	9									
07	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	197	1	5750	3	N	109	168	1			601
							120	9									
08	6634	X	5890	-0-	-744	-0-	127	1	5673	3	N	82					683
							90	9									
09	6840	X	4465	-0-	-2375	-0-	189	1	4267	3	N	8					691
							9	9									
*10	7068	X	5567	-0-	-1501	-0-	486	1	4919	3	N	147	160	1			678
							162	9									
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	717	1	6874	3	N	105	165	1			618
							116	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					618

TOTAL GAS PROD: 68,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	155	1	450	2	Y	3					62
							3	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	94	1	350	2	Y	1	15	1			48
							1	9									
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	95	1	476	2	Y	3	16	1			35
							3	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	88	1	469	2	Y	3	16	1			22
							3	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	458	3	Y	3					25
							3	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	631	3	Y	1					26
							1	9									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1					27
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1					28
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	47	1	421	3	Y	1					29
							1	9									
*10	589	N	537	-0-	-52	-0-	46	1	490	3	Y	1					30
							1	9									
*11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	527	2	Y	1					31
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 6,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	201	1	690	2	N	6					16
							7	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	79	1	359	2	N	3					19
							3	9									
03	682	N	507	-0-	-175	-0-	96	1	408	2	N	3	15	1			7
							3	9									
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	140	1	658	2	N	6					13
							7	9									
05	496	N	747	-0-	251	-0-	63	1	680	2	N	4					17
							4	9									
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	423	2	8	9	N	7	15	1			9
07	837	N	370	-0-	-467	-0-	367	2	3	9	N	3					12
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					17
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	412	2	1	9	N	1					18
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					22
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	19	1			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	36	1	989	3	N	16	17	1			140
							18	9									
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	660	3	39	9	N	35	26	1			149
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	434	1	744	3	N	94	168	1			75
							103	9									
04	1020	N	893	-0-	-127	-0-	292	1	589	3	N	11					86
							12	9									
05	775	N	1000	-0-	225	-0-	424	1	562	3	N	13					99
							14	9									
06	1200	N	272	-0-	-928	-0-	34	1	235	3	N	3					102
							3	9									
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	745	3	14	9	N	13					115
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	3	14	9	N	13	22	1			106
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	3	11	9	N	10	9	1			107
*10	744	N	511	-0-	-233	-0-	18	1	480	3	N	12	19	1			100
							13	9									
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1122	3	17	9	N	15	18	1			97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	52	2	Y	29	170	1			42
							32	9									
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	2	1			40
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	9	1	43	2	Y	-0-	2	1			38
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	1	2	1			37
							1	9									
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	1					38
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					38
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					38
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 721 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	260	1	754	2	Y	6					64
							7	9									
02	1036	N	435	-0-	-601	-0-	89	1	332	2	Y	13	24	1			53
							14	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1414	2	Y	29	24	1			58
							32	9									
04	3000	N	3327	-0-	327	327	517	1	2751	2	Y	54	25	1			87
							59	9									
05	2864	N	2537	-0-	-327	-0-	497	1	1978	3	Y	56					143
							62	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1602	3	Y	76	182	1			37
							84	9									
07	1147	X	682	-0-	-465	-0-	670	3	12	9	Y	11					48
08	3441	X	373	-0-	-3068	-0-	369	3	4	9	Y	4					52
09	3330	X	66	-0-	-3264	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					52
*10	2542	X	115	-0-	-2427	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					52
11	1770	X	90	-0-	-1680	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					52
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	89	-0-	-376	-0-	3	1	85	3	N	1	1	1			133
							1	9									
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	59	3	14	9	N	13	4	1			142
03	465	N	145	-0-	-320	-0-	49	1	84	3	N	11	23	1			130
							12	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	214	1	618	2	Y	26					201
							29	9									
02	616	X	442	-0-	-174	-0-	89	1	333	2	Y	18	20	1			199
							20	9									
03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	117	1	590	2	Y	18	21	1			196
							20	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	141	1	749	2	Y	21	22	1			195
							23	9									
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	181	1	719	2	Y	32					227
							35	9									
06	840	X	621	-0-	-219	-0-	30	1	556	2	Y	32					259
							35	9									
07	930	X	685	-0-	-245	-0-	651	2	34	9	Y	31					290
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2315	2	24	9	Y	22					312
09	3000	N	3546	-0-	546	546	356	1	3182	2	Y	7					319
							8	9									
*10	937	N	391	-0-	-546	-0-	31	1	334	2	Y	24	177	1			166
							26	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	9					175
							10	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	646	-0-	-36	-0-	159	1	459	2	Y	25	182	1			60
							28	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	101	1	378	2	Y	11	15	1			56
							12	9									
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	118	1	591	2	Y	13	16	1			53
							14	9									
04	630	N	476	-0-	-154	-0-	74	1	395	2	Y	6	16	1			43
							7	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	152	1	603	2	Y	9					52
							10	9									
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	25	1	459	2	Y	7					59
							8	9									
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	Y	14					73
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	Y	14					87
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	35	1	311	2	Y	7					94
							8	9									
*10	558	N	395	-0-	-163	-0-	33	1	352	2	Y	9					103
							10	9									
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	11					114
							12	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	131	1	379	2	Y	2					124
							2	9									
02	476	N	336	-0-	-140	-0-	71	1	264	2	Y	1	12	1			113
							1	9									
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	85	1	426	2	Y	2	12	1			103
							2	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	78	1	412	2	Y	3	13	1			93
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	102	1	405	3	Y	3					96
							3	9									
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	3	Y	1					97
							1	9									
07	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			Y	-0-					97
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					97
09	420	N	204	-0-	-216	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					97
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					97
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	2					99
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	29	1	82	2	N	7	6	1			57
							8	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	10					67
							11	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	99	2	N	10					77
							11	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	2					79
							2	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	N	-0-					79
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-					79
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					79
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					79
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	1	1	86	2	N	-0-					79
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	5	1			74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	157	1	539	2	N	43					316
							47	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	112	1	507	2	N	36					352
							40	9									
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	143	1	602	2	N	38	23	1			367
							42	9									
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	118	1	554	2	N	41	173	1			235
							45	9									
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	54	1	582	2	N	38					273
							42	9									
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	563	2	56	9	N	51	20	1			304
07	744	N	597	-0-	-147	-0-	560	2	37	9	N	34					338
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	9	N	43					381
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	596	2	26	9	N	24	172	1			233
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	668	2	47	9	N	43					276
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	581	2	45	9	N	41	24	1			293
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	222	-0-	-119	-0-	56	1	163	2	Y	3					49
							3	9									
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	21	1	80	2	Y	-0-	5	1			44
03	527	N	355	-0-	-172	-0-	58	1	291	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	Y	2	5	1			41
							2	9									
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					41
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					41
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	2					43
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	402	1	1381	2	N	41					154
							45	9									
02	1484	N	1363	-0-	-121	-0-	241	1	1094	2	N	25					179
							28	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	379	1	1603	2	N	12	60	1			131
							13	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	328	1	1537	2	N	73	181	1			23
							80	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	2	N	24					47
							26	9									
06	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1734	2	64	9	N	58	60	1			45
07	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1667	2	24	9	N	22					67
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1788	2	18	9	N	16					83
09	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1770	2	12	9	N	11					94
*10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1603	2	28	9	N	25					119
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1187	2	15	9	N	14	50	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	241	2	N	2	16	1			113
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	39	1	225	2	N	-0-					113
03	372	N	253	-0-	-119	-0-	52	1	201	2	N	-0-					113
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	45	1	256	2	N	-0-					113
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	8	1	226	2	N	-0-					113
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					113
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	2	1	138	2	N	-0-					113
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					113
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	2	N	-0-					113
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	2	1	138	2	N	-0-					113
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	10	1			103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2323	-0-	-281	-0-	597	1	1720	2	N	5	116	1			31
							6	9									
02	2128	N	1776	-0-	-352	-0-	261	1	1512	2	N	3					34
							3	9									
03	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	472	1	1832	2	N	3					37
							3	9									
04	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	318	1	1796	2	N	7					44
							8	9									
05	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	36	1	1004	2	N	-0-					44
06	2220	N	1644	-0-	-576	-0-	1644	2			N	-0-					44
07	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	27	1	1798	2	N	2					46
							2	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					46
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	21	1	1644	2	N	-0-					46
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2002	2	2	9	N	2					48
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1619	2	98	9	N	89	99	1			38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 20,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	201	1	793	2	N	7					76
							8	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	671	2	N	10					86
							11	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	413	1	1397	2	N	10					96
							11	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	710	2	N	5					101
							6	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1322	2	19	9	N	17					118
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1738	2	11	9	N	10					128
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1395	2	11	9	N	10					138
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2013	2	13	9	N	12					150
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	659	2	N	2					152
							2	9									
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	2	9	9	N	8					160
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	5					165
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 14,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2420	-0-	-1362	-0-	615	1	1782	2	Y	21					239
							23	9									
02	3416	X	1492	-0-	-1924	-0-	313	1	1172	2	Y	6	58	1			187
							7	9									
03	3782	X	3363	-0-	-419	-0-	550	1	2767	2	Y	42	59	1			170
							46	9									
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	500	1	2660	2	Y	27	62	1			135
							30	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	632	1	2514	2	Y	29					164
							32	9									
06	3240	X	3218	-0-	-22	-0-	165	1	3027	2	Y	24					188
							26	9									
07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3025	2	10	9	Y	9					197
08	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	3313	2	8	9	Y	7					204
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	331	1	2953	2	Y	10					214
							11	9									
*10	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	241	1	2591	2	Y	4					218
							4	9									
11	3210	X	2761	-0-	-449	-0-	168	1	2587	2	Y	5					223
							6	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 32,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	208	1	604	2	Y	4					86
							4	9									
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	150	1	561	2	Y	2	19	1			69
							2	9									
03	806	N	714	-0-	-92	-0-	118	1	593	2	Y	3	19	1			53
							3	9									
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	102	1	545	2	Y	3	20	1			36
							3	9									
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	137	1	547	2	Y	4					40
							4	9									
06	690	N	507	-0-	-183	-0-	26	1	480	2	Y	1					41
							1	9									
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	468	2	1	9	Y	1					42
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					43
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	51	1	455	2	Y	1					44
							1	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	432	2	Y	1					45
							1	9									
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-		386 14	1 9	1975	2	N	13					123
02	2044	N	1933	-0-	-111	-0-		250 2	1 9	1681	2	N	2					125
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		544 2	1 9	2015	2	N	2					127
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-		347 14	1 9	2083	2	N	13					140
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-		377 22	1 9	1928	2	N	20					160
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		490 9	1 9	2087	2	N	8					168
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		414 22	1 9	1883	2	N	20					188
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-		396 17	1 9	2305	2	N	15					203
09	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-		650 2	1 9	2146	2	N	2					205
*10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-		598	1	1938	2	N	-0-	167	1			38
*11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-		540	1	1655	2	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	479	1	1643	2	N	17					36
							19	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	290	1	1319	2	N	15					51
							17	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	366	1	1549	2	N	15	58	1			8
							17	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	329	1	1541	2	N	21					29
							23	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1630	2	N	21					50
							23	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1803	2	51	9	N	46	64	1			32
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1842	2	32	9	N	29					61
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1914	2	35	9	N	32					93
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1729	2	29	9	N	26					119
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1922	2	32	9	N	29					148
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17	68	1			97
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	163	1	2148	3	N	33					261
							36	9									
02	1848	N	1572	-0-	-276	-0-	1566	3	6	9	N	5					266
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	55	1	1979	3	N	5					271
							6	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	1960	3	N	37					308
							41	9									
05	1736	N	2121	-0-	385	-0-	101	1	1979	3	N	37					345
							41	9									
06	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	54	1	1883	3	N	-0-					345
07	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	159	1	1804	3	N	43	182	1			206
							47	9									
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	203	1	1788	3	N	18					224
							20	9									
09	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	233	1	1602	3	N	90					314
							99	9									
*10	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	140	1	1644	3	N	37	175	1			176
							41	9									
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	104	1	1501	3	N	34					210
							37	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 21,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	2					96
							2	9									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	7	2	N	2					98
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					98
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	2					100
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			98
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					98
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					98
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	482	1	1389	2	N	22	94	1			63
								24	9									
02	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	226	1	1312	2	N	12					75
								13	9									
03	1984	N	1659	-0-		-325	-0-	335	1	1302	2	N	20					95
								22	9									
04	1830	N	1452	-0-		-378	-0-	215	1	1215	2	N	20					115
								22	9									
05	1705	N	1527	-0-		-178	-0-	52	1	1450	2	N	23					138
								25	9									
06	1620	N	1295	-0-		-325	-0-	1271	2	24	9	N	22					160
07	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	22	1	1459	2	N	18					178
								20	9									
08	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	1510	2	9	9	N	8					186
09	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	19	1	1493	2	N	20					206
								22	9									
10	1488	N	209	-0-		-1279	-0-	189	2	20	9	N	18	168	1			56
*11	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1592	2	46	9	N	42	98	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	227	N	227	-0-		-0-	-0-	46	1	181	2	N	-0-					29
02	113	N	113	-0-		-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					29
03	454	N	454	-0-		-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					29
04	154	N	154	-0-		-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					29
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					29
06	90	N	75	-0-		-15	-0-	75	2			N	-0-					29
07	93	N	46	-0-		-47	-0-	46	2			N	-0-					29
08	75	N	75	-0-		-0-	-0-	75	2			N	-0-					29
09	90	N	20	-0-		-70	-0-	3	1	17	2	N	-0-					29
10	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	2			N	-0-					29
*11	39	N	39	-0-		-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	119	1	344	2	N	20	23	1			144
							22	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	45	1	263	2	N	10					154
							11	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	94	1	367	2	N	26	179	1			1
							29	9									
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	65	1	366	2	N	2					3
							2	9									
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	N	8					11
							9	9									
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	438	2	13	9	N	12					23
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	6	1	395	2	N	13					36
							14	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					49
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	5	1	367	2	N	13					62
							14	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	2	19	9	N	17					79
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	305	2	17	9	N	15	19	1			75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 4,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	N	-0-					38
02	308	N	128	-0-	-180	-0-	14	1	114	2	N	-0-					38
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	63	1	214	2	N	-0-					38
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	16	1	132	2	N	-0-					38
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2					40
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					42
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	N	2					44
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					44
09	270	N	39	-0-	-231	-0-	6	1	33	2	N	-0-					44
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					44
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

01	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					97
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					99
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					99
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					99
05	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					99
06	600	N	320	-0-	-280	-0-	30	1	288	3	N	2					101
							2	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	7					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3			N	-0-					108
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	35	4	8	9	N	7					119
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3					122
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2					124
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	10	4	3	9	N	3					127
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					129
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					133
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					135
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					135
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					135
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUERO OPERATING 882776
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1766	3	130	9	N	118					242
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2513	3	51	9	N	46	184	1			104
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2653	3	85	9	N	77					181
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2393	3	66	9	N	60	181	1			60
05	2852	X	2430	-0-	-422	-0-	2373	3	57	9	N	52					112
06	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2127	3	57	9	N	52					164
07	2852	X	2194	-0-	-658	-0-	2122	3	72	9	N	65					229
08	2728	X	2292	-0-	-436	-0-	2236	3	56	9	N	51	183	1			97
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2537	3	76	9	N	69					166
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3620	3	47	9	N	43	175	1			34
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2515	3	56	9	N	51					85
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 27,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021 - WELL PLUGGED 11/3/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2021 - WELL PLUGGED 11/5/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2021 - WELL PLUGGED 10/12/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10866 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1415	1	495	2	N	15					35
							17	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1267	1	389	2	N	19					54
							21	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1385	1	573	2	N	42	96	1			-0-
							46	9									
04	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1033	1	313	2	N	48	48	1			-0-
							53	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	1351	1	681	2	N	26					26
							29	9									
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1188	1	370	2	N	14					40
							15	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1111	1	338	2	N	23	33	1			30
							25	9									
08	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	1112	1	226	2	N	8					38
							9	9									
09	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1008	1	298	2	N	11	47	1			2
							12	9									
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1047	1	146	2	N	10					12
							11	9									
11	1290	N	42	-0-	-1248	-0-	1	1	6	2	N	32	42	1			2
							35	9									
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	116	100	1			18

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	2699	1	944	2	N	21					49
							23	9									
02	3192	X	2931	-0-	-261	-0-	2221	1	682	2	N	25					74
							28	9									
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3038	1	1257	2	N	56	129	1			1
							62	9									
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3061	1	926	2	N	64	65	1			-0-
							70	9									
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2893	1	1458	2	N	36					36
							40	9									
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	2692	1	838	2	N	16					52
							18	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	2956	1	898	2	N	30	44	1			38
							33	9									
08	3534	X	3517	-0-	-17	-0-	2913	1	592	2	N	11					49
							12	9									
09	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	2900	1	857	2	N	16	64	1			1
							18	9									
10	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	2664	1	373	2	N	13					14
							14	9									
11	3420	X	62	-0-	-3358	-0-	1	1	14	2	N	43	57	1			-0-
							47	9									
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	157	135	1			22

TOTAL GAS PROD: 37,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	339	1	118	2	N	4					9
							4	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	397	1	122	2	N	5					14
							6	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	321	1	133	2	N	10	24	1			-0-
							11	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	358	1	108	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	311	1	157	2	N	6					6
							7	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	417	1	130	2	N	5					11
							6	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	399	1	121	2	N	5	8	1			8
							6	9									
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	489	1	99	2	N	2					10
							2	9									
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	453	1	134	2	N	3	12	1			1
							3	9									
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	456	1	64	2	N	2					3
							2	9									
11	390	N	11	-0-	-379	-0-	2	2	9	9	N	8	11	1			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	29	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 78

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					289
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					313
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	186	1			175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					223
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					247
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					247
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					305
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					322
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					339
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	31	1			325
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					342
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					359
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					376
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	180	1			138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					184
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	24	1	24	9	Y	22					206
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	24	1	19	9	Y	17					223
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	9	Y	26	182	1			67
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	9	Y	17					84
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	24	1	24	9	Y	22					106
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					106
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	9	Y	31					137
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	16	1	13	9	Y	12					149
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					174
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			Y	-0-					174
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	9	Y	4					178

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B TRAYLOR WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 4880

02	0		-0-	-0-	-0-	4880					N	-0-					-0-
03	1550		384	-0-	-1166	3714	272	1	112	2	N	-0-					-0-
04	1500		408	-0-	-1092	2622	313	1	95	2	N	-0-					-0-
05	1550		474	-0-	-1076	1546	315	1	159	2	N	-0-					-0-
06	1500		388	-0-	-1112	434	296	1	92	2	N	-0-					-0-
07	880	N	446	-0-	-434	-0-	342	1	104	2	N	-0-					-0-
08	465	N	369	-0-	-96	-0-	307	1	62	2	N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	368	1	109	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	407	1	57	2	N	-0-					-0-
11	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	297	1	104	2	Y	-0-					2
02	T. A.		460	-0-	460	460	352	1	108	2	Y	-0-					2
03	T. A.		384	-0-	384	844	272	1	112	2	Y	-0-					2
04	T. A.		408	-0-	408	1252	313	1	95	2	Y	-0-					2
05	T. A.		474	-0-	474	1726	315	1	159	2	Y	-0-					2
06	2406		388	-0-	-2018	-0-	296	1	92	2	Y	-0-					2
07	706		446	-0-	-260	-0-	342	1	104	2	Y	-0-					2
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	307	1	62	2	Y	-0-					2
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	368	1	109	2	Y	-0-					2
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	407	1	57	2	Y	-0-					2
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5168 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					84
03	DLQ G-10		164	-0-	164	273	164	2			Y	-0-					84
04	423	N	150	-0-	-273	-0-	150	2			Y	-0-					84
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					84
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					84
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					84
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					84
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					84
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					84
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					84
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		32	-0-	32	72	32	2			Y	-0-					48
04	108	N	36	-0-	-72	-0-	36	2			Y	-0-					48
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					48
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					48
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					48
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					48
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					48
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

01	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	338 11	1 9	1626	2	N	10					149
02	2268	N	1721	-0-	-547	-0-	279 7	1 9	1435	2	N	6					155
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	354 8	1 9	1797	2	N	7					162
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	356 13	1 9	1784	2	N	12					174
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	357 12	1 9	1880	2	N	11					185
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	369 4	1 9	1713	2	N	4					189
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	375	1	1917	2	N	-0-					189
08	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	361 6	1 9	1772	2	N	5	172	1			22
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	391 11	1 9	1898	2	N	10					32
10	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	381 8	1 9	1820	2	N	7	2	8			37
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	350	1	1685	2	N	-0-					37
12	2387	N	2027	-0-	-360	-0-	374	1	1653	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 25,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3546	2	28	9	N	25					79
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2342	2	35	9	N	32					111
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3192	2	61	9	N	55	149	1			17
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2998	2	35	9	N	32					49
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3200	2	25	9	N	23					72
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3123	2	24	9	N	22					94
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3253	2	9	9	N	8					102
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3106	2	63	9	N	57	148	1			11
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3381	2	9	9	N	8					19
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3243	2	12	9	N	11					30
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3098	2	17	9	N	15					45
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 34,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	1655	2	Y	22	20	1			257
02	DLQ G-10		1186	-0-	1186	1186	34 24	1 9	1128	2	Y	22	244	1			35
03	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2558	39 50	1 9	1283	2	Y	45	49	1			31
04	2900	N	1174	-0-	-1726	832	34 55	1 9	1085	2	Y	50	58	1			23
05	2695	N	1863	-0-	-832	-0-	55 28	1 9	1780	2	Y	25					48
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	1417	2	Y	25	73	1			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	50 55	1 9	1649	2	Y	50	7	1			43
08	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	46 55	1 9	1476	2	Y	50	25	1			68
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	1033	2	Y	50	96	1			22
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24 28	1 9	785	2	Y	25					47
11	1530	N	615	-0-	-915	-0-	18 28	1 9	569	2	Y	25					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 14,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	100	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 420

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	127	1	608	2	N	3					21
							3	9									
02	588	N	407	-0-	-181	-0-	66	1	341	2	N	-0-					21
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	111	1	565	2	N	-0-					21
04	690	N	566	-0-	-124	-0-	94	1	472	2	N	-0-					21
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	108	1	569	2	N	-0-					21
06	660	N	290	-0-	-370	-0-	51	1	237	2	N	2	2	8			21
							2	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	90	1	458	2	N	-0-					21
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	104	1	512	2	N	-0-					21
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	N	-0-					21
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	84	1	400	2	N	-0-					21
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	100	1	480	2	N	-0-					21
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	91	1	403	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	98	-0-	-213	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					54
02	DLQ G-10		952	-0-	952	952	28	1	924	2	Y	-0-					54
03	DLQ G-10		716	-0-	716	1668	21	1	695	2	Y	-0-					54
04	2821	N	1153	-0-	-1668	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					54
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	23	1	776	2	Y	-0-					54
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	Y	-0-					54
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	2	Y	20					74
							22	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	Y	5					79
							6	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	32	1	1059	2	Y	5					84
							6	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	Y	2					86
							2	9									
11	1500	N	158	-0-	-1342	-0-	5	1	147	2	Y	5					91
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 9,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	135	1	4387	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	DLQ G-10		3772	-0-	3772	3772	111	1	3606	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8275	133	1	4315	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	12029	X	3754	-0-	-8275	-0-	110	1	3589	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	140	1	4534	2	Y	75					75
							83	9									
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	136	1	4416	2	Y	50	125	1			-0-
							55	9									
07	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	123	1	3980	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
08	4681	X	2119	-0-	-2562	-0-	62	1	2029	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	4530	X	1490	-0-	-3040	-0-	43	1	1419	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	4774	X	143	-0-	-4631	-0-	3	1	112	2	Y	25					25
							28	9									
11	4620	X	111	-0-	-4509	-0-	3	1	80	2	Y	25					50
							28	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 33,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10 55	1 9	337	2	Y	50	50	1			-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	4 55	1 9	149	2	Y	50	50	1			-0-
03	DLQ G-10		184	-0-	184	392	5 28	1 9	151	2	Y	25	25	1			-0-
04	569	N	177	-0-	-392	-0-	4 28	1 9	145	2	Y	25	25	1			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	4 28	1 9	115	2	Y	25					25
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	119	2	Y	25	50	1			-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4 83	1 9	137	2	Y	75	75	1			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4 55	1 9	149	2	Y	50	50	1			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	104	2	Y	25	25	1			-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2 28	1 9	74	2	Y	25					25
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	2 28	1 9	44	2	Y	25					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	605	2	11	9	N	10					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	399	2	13	9	N	12					52
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	544	2	13	9	N	12	25	1			39
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	2	8	9	N	7					46
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	N	8					54
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	505	2	8	9	N	7					61
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	526	2	12	9	N	11					72
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	N	6	24	1			54
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	2	4	9	N	4					58
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	N	7					65
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	2	9	9	N	8					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	260	2	22	9	N	20					90
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	172	2	45	9	N	41					131
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	234	2	30	9	N	27	11	1			147
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	220	2	43	9	N	39	165	1			21
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	225	2	24	9	N	22					43
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	219	2	11	9	N	10					53
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	228	2	9	9	N	8					61
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	N	9	10	1			60
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7					67
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					72
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	N	7					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	67 48	1 9	1099	2	N	44					267
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	33 32	1 9	640	2	N	29	184	1			112
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	1041	2	N	6					118
04	1170	N	917	-0-	-253	-0-	67 43	1 9	807	2	N	39					157
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62 42	1 9	1026	2	N	38					195
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	63 24	1 9	1166	2	N	22					217
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	92 51	1 9	1505	2	N	46	186	1			77
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	31 36	1 9	932	2	N	33					110
09	1260	N	763	-0-	-497	-0-	22 23	1 9	718	2	N	21					131
10	1581	N	911	-0-	-670	-0-	28 40	1 9	843	2	N	36					167
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62 41	1 9	1056	2	N	37					204
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	62 59	1 9	1159	2	N	54	183	1			75

TOTAL GAS PROD: 13,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4612	2	N	12					167
							13	9									
02	4004	X	2715	-0-	-1289	-0-	68	1	2619	2	N	25					192
							28	9									
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	68	1	4262	2	N	6					198
							7	9									
04	4290	X	3500	-0-	-790	-0-	106	1	3306	2	N	80					278
							88	9									
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	108	1	4569	2	N	34					312
							37	9									
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	97	1	4429	2	N	14	184	1			142
							15	9									
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	128	1	5392	2	N	13					155
							14	9									
08	4433	X	3450	-0-	-983	-0-	89	1	3339	2	N	20					175
							22	9									
09	4290	X	2841	-0-	-1449	-0-	69	1	2759	2	N	12					187
							13	9									
10	4433	X	3944	-0-	-489	-0-	101	1	3821	2	N	20					207
							22	9									
11	4290	X	2906	-0-	-1384	-0-	81	1	2805	2	N	18					225
							20	9									
12	4433	X	2743	-0-	-1690	-0-	98	1	2630	2	N	14	181	1			58
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2873	2	87	9	N	79					264
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					264
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3754	2	88	9	N	80	179	1			165
04	2850	X	1961	-0-	-889	-0-	1925	2	36	9	N	33					198
05	2945	X	14	-0-	-2931	-0-	14	2			N	-0-					198
06	3450	X	510	-0-	-2940	-0-	504	2	6	9	N	5					203
07	3565	X	6	-0-	-3559	-0-	6	2			N	-0-					203
08	3565	X	643	-0-	-2922	-0-	643	2			N	-0-					203
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39					242
10	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1269	2	20	9	N	18	176	1			84
11	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					84
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4651	-0-	4651	19218	368	1	4162	2	Y	110	239	1			87
							121	9									
02	DLQ G-10		3532	-0-	3532	22750	307	1	3148	2	Y	70					157
							77	9									
03	DLQ G-10		3404	-0-	3404	26154	447	1	2882	2	Y	68	90	1			135
							75	9									
04	DLQ G-10		2473	-0-	2473	28627	208	1	2251	2	Y	13	128	1			20
							14	9									
05	DLQ G-10		6038	-0-	6038	34665	391	1	5376	2	Y	246	216	1			50
							271	9									
06	DLQ G-10		7107	-0-	7107	41772	397	1	6553	2	Y	143	98	1			95
							157	9									
07	DLQ G-10		6314	-0-	6314	48086	442	1	5671	2	Y	183	110	1			168
							201	9									
08	DLQ G-10		7119	-0-	7119	55205	402	1	6524	2	Y	175	239	1			104
							193	9									
09	DLQ G-10		5762	-0-	5762	60967	347	1	5248	2	Y	152	115	1			141
							167	9									
10	DLQ G-10		6228	-0-	6228	67195	353	1	5692	2	Y	166	213	1			94
							183	9									
11	DLQ G-10		6094	-0-	6094	73289	358	1	5617	2	Y	108	100	1			102
							119	9									
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	73289					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 58,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

01	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					50
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					50
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					50
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2011	-0-	2011	19645	159	1	1798	2	Y	49	86	1			39
						54	9									
02	DLQ G-10	1807	-0-	1807	21452	167	1	1599	2	Y	37					76
						41	9									
03	DLQ G-10	881	-0-	881	22333	117	1	744	2	Y	18	43	1			51
						20	9									
04	DLQ G-10	3884	-0-	3884	26217	372	1	3490	2	Y	20	48	1			23
						22	9									
05	DLQ G-10	3401	-0-	3401	29618	229	1	3032	2	Y	127	124	1			26
						140	9									
06	DLQ G-10	3617	-0-	3617	33235	203	1	3335	2	Y	72	50	1			48
						79	9									
07	DLQ G-10	1837	-0-	1837	35072	128	1	1651	2	Y	53	52	1			49
						58	9									
08	DLQ G-10	3763	-0-	3763	38835	213	1	3452	2	Y	89	85	1			53
						98	9									
09	DLQ G-10	3210	-0-	3210	42045	191	1	2933	2	Y	78	58	1			73
						86	9									
10	DLQ G-10	4400	-0-	4400	46445	247	1	4022	2	Y	119	125	1			67
						131	9									
11	DLQ G-10	3856	-0-	3856	50301	227	1	3555	2	Y	67	71	1			63
						74	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	50301					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 32,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227		N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2098	-0-	-1002 B	30273	2054	2	44	9	N	40					167
02	2800	N	2130	-0-	-670 B	29603	2130	2			N	-0-					167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29603																	
03	3100	N	2252	-0-	-848 B	28755	2252	2			N	-0-					167
04	3000	N	2187	-0-	-813 B	27942	30	1	2110	2	N	43					210
							47	9									
05	3100	N	1886	-0-	-1214 B	26728	37	1	1819	2	N	27					237
							30	9									
06	3000	N	1925	-0-	-1075 B	25653	1842	2	83	9	N	75					312
07	3100	N	2241	-0-	-859 B	24794	6	1	2188	2	N	43					355
							47	9									
08	3100	N	2364	-0-	-736 B	24058	45	1	2286	2	N	30					385
							33	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24058																	
09	3000	N	2408	-0-	-592 B	23466	2408	2			N	-0-	165	0			220
10	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	20366					N	-0-					220
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	17366					N	-0-					220
*12	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	14266					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 19,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3503	-0-	3503 B	-342176	3434	2	69	9	N	63					202
02	0		3547	-0-	3547 B	-338629	3547	2			N	-0-					202
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -338629																	
03	0		4168	-0-	4168 B	-334461	4168	2			N	-0-					202
04	0		3339	-0-	3339 B	-331122	164	1	3142	2	N	30					232
							33	9									
05	0		2456	-0-	2456 B	-328666	2421	1	35	9	N	32					264
06	0		4963	-0-	4963 B	-323703	4853	2	110	9	N	100					364
07	0		4379	-0-	4379 B	-319324	4318	2	61	9	N	55					419
08	0		3969	-0-	3969 B	-315355	626	1	3289	2	N	49					468
							54	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -315355																	
09	0		3524	-0-	3524 B	3524	97	1	3427	2	N	-0-	163	1			305
10	0		3930	-0-	3930 B	7454	109	1	3821	2	N	-0-					305
11	0		3543	-0-	3543 B	10997	3543	2			N	-0-					305
12	0		3721	-0-	3721 B	14718	102	1	3619	2	N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 45,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (TOM OCONNOR) 59371 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 193H RRCID -> 290519 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487

01	0	502	-0-	502	B	502	484 1 7 5	11 2	N	-0-				-0-
02	0	435	-0-	435	B	937	433 1 1 5	1 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 937														
03	0	494	-0-	494	B	1431	475 1 11 5	8 2	N	-0-				-0-
04	0	508	-0-	508	B	1939	494 1 11 5	3 2	N	-0-				-0-
05	0	442	-0-	442	B	2381	438 1	4 5	N	-0-				-0-
06	0	391	-0-	391	B	2772	389 1 1 5	1 2	N	-0-				-0-
07	0	298	-0-	298	B	3070	289 1	9 5	N	-0-				-0-
08	0	278	-0-	278	B	3348	233 1 44 5	1 2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3348														
09	3627 N	279	-0-	-3348	B	-0-	228 1	51 5	N	-0-				-0-
10	310 N	279	-0-	-31	B	-0-	193 1 62 5	24 2	N	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	234 1	50 5	N	-0-				-0-
*12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	238 1	45 5	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	876	X	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	N	-0-					-0-
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	131	1	6281	2	N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	91	1	3521	2	N	-0-					-0-
*12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	107	1	2609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	117	1	3	2	Y	-0-					-0-
						2	5									
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	118	1	2	2	Y	-0-					-0-
						3	5									
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	Y	-0-					-0-
						3	5									
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	1	1	5	Y	-0-					-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	116	1	4	5	Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	104	1	19	5	Y	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
						28	5									
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	99	1	21	5	Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	104	1	20	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	1	1	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	1	1	5	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	5	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	104	1	19	5	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	98	1	22	5	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-					-0-
							28	5									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	98	1	21	5	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	103	1	20	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	75	1	2	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 25 RRCID -> 284450 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR WELL #: 80 RRCID -> 291155 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240

07	4978	923	-0-	-4055	-0-	185	1	738	2	N	-0-			-0-
08	8122	4855	-0-	-3267	-0-	1413	1	3442	2	N	-0-			-0-
09	7860	5898	-0-	-1962	-0-	1391	1	4507	2	N	-0-			-0-
10	8122	7221	-0-	-901	-0-	1575	1	5646	2	N	-0-			-0-
11	7860	7026	-0-	-834	-0-	1609	1	5417	2	N	-0-			-0-
*12	6883 R	6883	-0-	-0-	-0-	1670	1	5213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) //CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

MO		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			386
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			386
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			386
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764		2052	-0-	288	11822	2052	2			N	-0-					-0-
02	12741		1639	-0-	-11102	720	1639	2			N	-0-					-0-
03	2589	R	1869	-0-	-720	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1332	-0-	-497	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	982	-0-	-818	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1087	-0-	-494	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
*12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	493	1	107	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	556	1	27	2	N	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	578	1	96	2	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	461	1	109	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	600	1	75	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	698	1	97	2	N	-0-					-0-
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	435	1	54	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	248	1	67	2	N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	107	-0-	-389	-0-	96	1	11	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

01	8494	X	8130	-0-	-364	-0-	8130	2			N	-0-					46
02	7672	X	6213	-0-	-1459	-0-	6213	2			N	-0-					46
03	8494	X	7287	-0-	-1207	-0-	7287	2			N	-0-					46
04	8190	X	5980	-0-	-2210	-0-	5980	2			N	-0-					46
05	8246	X	4669	-0-	-3577	-0-	4669	2			N	-0-					46
06	7860	X	3020	-0-	-4840	-0-	3020	2			N	-0-					46
07	7285	X	3575	-0-	-3710	-0-	3575	2			N	-0-					46
08	7285	X	2995	-0-	-4290	-0-	2995	2			N	-0-					46
09	5970	X	5461	-0-	-509	-0-	5461	2			N	-0-					46
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					46
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					46
12	5642	X	4011	-0-	-1631	-0-	4011	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 61,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	413	1	90	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	1	35	2	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	396	1	65	2	N	-0-					-0-
04	420	N	29	-0-	-391	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
05	434	N	61	-0-	-373	-0-	54	1	7	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	286	1	40	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	42	1	5	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	123	1	33	2	N	-0-					-0-
09	330	N	142	-0-	-188	-0-	117	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	51	1	62	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					42
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					42
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	61					103
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -B- WELL #: RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

01	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	85	1	11699	2	N	-0-					69
02	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	85	1	10509	2	N	-0-					69
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	91	1	11370	2	N	-0-					69
04	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	95	1	11880	2	N	-0-					69
05	10681 X	10681	-0-	-0-	-0-	85	1	10596	2	N	-0-					69
06	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	86	1	10168	2	N	-0-					69
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	87	1	9859	2	N	-0-					69
08	7657 X	7314	-0-	-343	-0-	65	1	7249	2	N	-0-					69
09	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	81	1	8281	2	N	-0-					69
10	7657 X	6094	-0-	-1563	-0-	56	1	6038	2	N	-0-					69
11	7410 X	4688	-0-	-2722	-0-	46	1	4642	2	N	-0-					69
12	7657 X	3514	-0-	-4143	-0-	39	1	3475	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 106,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	445	1	10002	2	N	-0-					189
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	404	1	8344	2	N	-0-					189
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	452	1	9930	2	N	-0-					189
04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	434	1	9281	2	N	-0-					189
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	449	1	9654	2	N	-0-					189
06	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	438	1	9268	2	N	-0-					189
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	457	1	9672	2	N	-0-					189
08	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	460	1	9704	2	N	-0-					189
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	444	1	8675	2	N	-0-					189
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	465	1	9958	2	N	-0-					189
11	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	457	1	9702	2	N	-0-					189
*12	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	475	1	9312	2	N	5					194
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 118,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	688	1	9256	2	N	-0-					159
02	6720	X	6707	-0-	-13	-0-	610	1	6097	2	N	-0-					159
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	688	1	8401	2	N	-0-					159
04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	665	1	8192	2	N	-0-					159
05	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	692	1	8932	2	N	-0-					159
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	672	1	8445	2	N	-0-					159
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	694	1	8469	2	N	-0-					159
08	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	702	1	9059	2	N	-0-					159
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	679	1	8064	2	N	-0-					159
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	706	1	9272	2	N	-0-					159
11	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	681	1	8157	2	N	-0-					159
*12	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	712	1	8274	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 108,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	911	1	7748	2	N	-0-			164
02	7616	X	7030	-0-	-586	-0-	802	1	6228	2	N	-0-			164
03	8432	X	6620	-0-	-1812	-0-	870	1	5750	2	N	-0-			164
04	8160	X	6134	-0-	-2026	-0-	830	1	5304	2	N	-0-			164
05	8432	X	6222	-0-	-2210	-0-	777	1	5445	2	N	-0-			164
06	8160	X	4923	-0-	-3237	-0-	724	1	4199	2	N	-0-			164
07	7781	X	5503	-0-	-2278	-0-	858	1	4645	2	N	-0-			164
08	6634	X	5257	-0-	-1377	-0-	735	1	4522	2	N	-0-			164
09	6120	X	3786	-0-	-2334	-0-	690	1	3096	2	N	-0-			164
10	6231	X	5717	-0-	-514	-0-	820	1	4897	2	N	-0-			164
11	5340	X	4869	-0-	-471	-0-	715	1	4154	2	N	-0-			164
12	5518	X	4933	-0-	-585	-0-	807	1	4116	2	N	9			173
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 69,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

01	4218	X	4218	-0-	-0-	B	-0-	444	1	3774	2	N	-0-		270
02	4032	X	3711	-0-	-321	B	-0-	423	1	3288	2	N	-0-		270
03	4464	X	3588	-0-	-876	B	-0-	472	1	3116	2	N	-0-		270
04	4320	X	3442	-0-	-878	B	-0-	466	1	2976	2	N	-0-		270
05	4569	X	4569	-0-	-0-	B	-0-	570	1	3999	2	N	-0-		270
06	4080	X	3876	-0-	-204	B	-0-	570	1	3306	2	N	-0-		270
07	4123	X	3055	-0-	-1068	B	-0-	477	1	2578	2	N	-0-		270
08	4557	X	4367	-0-	-190	B	-0-	611	1	3756	2	N	-0-		270
09	4410	X	3267	-0-	-1143	B	-0-	596	1	2671	2	N	-0-		270
10	4557	X	3667	-0-	-890	B	-0-	526	1	3141	2	N	-0-		270
11	4230	X	4024	-0-	-206	B	-0-	591	1	3433	2	N	-0-		270
12	4371	X	3298	-0-	-1073	B	-0-	540	1	2758	2	N	-0-		270

TOTAL GAS PROD: 45,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 3/6/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARE RESOURCES, LLC 836026
EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					2
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					2
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					2
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					2
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	1			N	-0-					2
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					2
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					2
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30 67	1 9	3312	2	N	61					130
02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	25 32	1 9	2578	2	N	29					159
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	30 68	1 9	3361	2	N	62	175	1			46
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	3213	2	N	45					91
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	30 50	1 9	3381	2	N	45					136
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	25 44	1 9	3073	2	N	40					176
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	25 35	1 9	3133	2	N	32	152	1			56
08	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	20 28	1 9	2133	2	N	25					81
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	3244	2	N	38					119
10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	3399	2	N	43					162
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	30 40	1 9	3020	2	N	36	168	1			30
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	30 45	1 9	2932	2	N	41					71

TOTAL GAS PROD: 37,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					1
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					1
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					1
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					1
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					1
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					1
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					1
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					1
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					1
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					1
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	66	1	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	159	2	66	9	N	60					128
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	159	2	66	9	N	60	157	1			31
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	159	2	167	9	N	152	173	1			10
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95					105
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	159	2	105	9	N	95	176	1			24
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	2	72	9	N	65					89
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	159	2	88	9	N	80	157	1			12
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	159	1	165	9	N	150	142	1			20
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	161	1	143	9	N	130					150
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	161	1	64	9	N	58					208
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					208
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

01	1519	N	467	-0-	-1052	B	-57787	452	2	15	9	N	14					28
02	1232	N	939	-0-	-293	B	-57787	925	2	14	9	N	13					41
03	1085	N	1271	-0-	186	B	-57601	1261	2	10	9	N	9					50
04	450	N	1064	-0-	614	B	-56987	1052	2	12	9	N	11					61
05	1054	N	1148	-0-	94	B	-56893	1136	2	12	9	N	11					72
06	1230	N	1055	-0-	-175	B	-56893	1048	2	7	9	N	6					78
07	1085	N	908	-0-	-177	B	-56893	901	2	7	9	N	6					84
08	1147	N	1001	-0-	-146	B	-56893	987	2	14	9	N	13					97
09	1050	N	786	-0-	-264	B	-56893	773	2	13	9	N	12					109
10	899	N	1148	-0-	249	B	-56644	926	2	222	9	N	202	181	1			130
11	960	N	385	-0-	-575	B	-56644	379	2	6	9	N	5					135
12	806	N	1447	-0-	641	B	-56003	1447	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	25	1	5857	2	N	101	203	1			50
							111	9									
02	3864	X	3493	-0-	-371	-0-	15	1	3387	2	N	83					133
							91	9									
03	6603	X	5893	-0-	-710	-0-	31	1	5755	2	N	97	206	1			24
							107	9									
04	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	32	1	6343	2	N	108					132
							119	9									
05	6603	X	6074	-0-	-529	-0-	30	1	5935	2	N	99	201	1			30
							109	9									
06	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6822	2	N	112					142
							123	9									
07	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	31	1	6347	2	N	101	180	1			63
							111	9									
08	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	34	1	6308	2	N	134	175	1			22
							147	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	31	1	6475	2	N	121					143
							133	9									
10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	31	1	6518	2	N	125	198	1			70
							138	9									
11	6390	X	6383	-0-	-7	-0-	24	1	6250	2	N	99					169
							109	9									
12	6479	X	6206	-0-	-273	-0-	24	1	6070	2	N	102	131	1			140
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 73,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	136	2	501	9	N	455	544	1			170
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	98	2	293	9	N	266	363	1			73
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	131	2	510	9	N	464	360	1			177
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	135	2	458	9	N	416	540	1			53
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	138	2	411	9	N	374	361	1			66
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	119	2	534	9	N	485	359	1			192
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	83	2	233	9	N	212	181	1			223
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	131	2	441	9	N	401	540	1			84
09	300 N	261	-0-	-39	-0-	84	2	177	9	N	161	179	1			66
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	97	2	253	9	N	230	281	1			15
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	106	2	408	9	N	371	180	1			206
12	279 N	172	-0-	-107	-0-	33	2	139	9	N	126	314	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,961

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2171	-0-	-3457	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3176	-0-	-1815	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2825	-0-	-1135	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	2269	-0-	-791	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1308	-0-	-1854	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1896	-0-	-1266	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	711	-0-	-2109	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1509	-0-	-847	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1471	-0-	-809	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	446	-0-	-1445	-0-	446	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) //CONT.// 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
07	0		8054	-0-	8054	11310	7927	2	127	9	N	115					115
08	0		4683	-0-	4683	15993	4538	2	145	9	N	132	176	1			71
*09	12000		2577	-0-	-9423	6570	2508	2	69	9	N	63					134
*10	15500		1889	-0-	-13611	-0-	1750	2	139	9	N	126	170	1			90
*11	15000		1029	-0-	-13971	-0-	1029	2			N	-0-					90
*12	15500		1093	-0-	-14407	-0-	1093	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 22,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					163
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					163
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					163
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1	149	1			15
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					15
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	N	-0-					15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					15
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	1	42	2	N	-0-					15
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36	2	N	-0-					15
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	12	1	37	2	N	-0-					15
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	13	1	38	2	N	-0-					15
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	1	1	1			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	48	1 3 9	306	2	N	3					86
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	28	1 2 9	221	2	N	2					88
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	37	1 4 9	228	2	N	4					92
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	53	1 6 9	280	2	N	5	4	1			93
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	251	2	N	2					95
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	246	2	N	4					99
07	341	N	228	-0-	-113	-0-	57	1 7 9	164	2	N	6					105
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	67	1 3 9	203	2	N	3					108
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	68	1	197	2	N	-0-					108
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	171	2	N	3					111
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	65	1 2 9	197	2	N	2					113
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	65	1 4 9	204	2	N	4	4	1			113

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10200 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7126	2 9	196	9	N	178	345	1			96
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2447	2 9	66	9	N	60					156
03	4402	X	2813	-0-	-1589	-0-	2739	2 9	74	9	N	67					223
04	4260	X	3250	-0-	-1010	-0-	3173	2 9	77	9	N	70	168	1			125
05	4402	X	2423	-0-	-1979	-0-	2371	2 9	52	9	N	47					172
06	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	3767	2 9	75	9	N	68					240
07	3348	X	2570	-0-	-778	-0-	2528	2 9	42	9	N	38	172	1			106
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3679	2 9	77	9	N	70					176
09	3840	X	3144	-0-	-696	-0-	3078	2 9	66	9	N	60					236
10	3968	X	2112	-0-	-1856	-0-	2055	2 9	57	9	N	52	183	1			105
11	3840	X	2106	-0-	-1734	-0-	2055	2 9	51	9	N	46					151
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 35,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	862	1	10687	3	Y	149	147	1			125
							164	9									
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	749	1	7658	3	Y	88	163	1			50
							97	9									
03	11253	X	9614	-0-	-1639	-0-	740	1	8732	3	Y	129	152	1			27
							142	9									
04	11400	X	9485	-0-	-1915	-0-	741	1	8601	3	Y	130					157
							143	9									
05	11780	X	9735	-0-	-2045	-0-	785	1	8840	3	Y	100	136	1			121
							110	9									
06	11340	X	6917	-0-	-4423	-0-	598	1	6230	3	Y	81	141	1			61
							89	9									
07	9796	X	8087	-0-	-1709	-0-	663	1	7318	3	Y	96	138	1			19
							106	9									
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	744	1	9323	3	Y	129					148
							142	9									
09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	776	1	8118	3	Y	107	149	1			106
							118	9									
10	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	533	1	5880	3	Y	69	150	1			25
							76	9									
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					25
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 89,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11800	-0-	-2119	-0-	868	1	10829	3	Y	94	102	1			110
							103	9									
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	880	1	9046	3	Y	94	106	1			98
							103	9									
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	991	1	11761	3	Y	142	218	1			22
							156	9									
04	14550	X	11847	-0-	-2703	-0-	927	1	10828	3	Y	84					106
							92	9									
05	15035	X	10162	-0-	-4873	-0-	818	1	9272	3	Y	65	98	1			73
							72	9									
06	12480	X	9608	-0-	-2872	-0-	831	1	8714	3	Y	57	97	1			33
							63	9									
07	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	1087	1	12056	3	Y	100	106	1			27
							110	9									
08	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	1062	1	12886	3	Y	90	96	1			21
							99	9									
09	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	1131	1	11782	3	Y	97					118
							107	9									
10	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	1099	1	12076	3	Y	79	106	1			91
							87	9									
11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1264	1	11022	3	Y	83	122	1			52
							91	9									
*12	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1441	1	10700	3	Y	85	114	1			23
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 144,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9325	-0-	-719	-0-	727	1	8512	3	N	78	175	1	57
							86	9							
02	8848	X	7013	-0-	-1835	-0-	652	1	6287	3	N	67			124
							74	9							
03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	801	1	8922	3	N	77	169	1	32
							85	9							
04	9450	X	9233	-0-	-217	-0-	766	1	8390	3	N	70			102
							77	9							
05	9455	X	9358	-0-	-97	-0-	798	1	8483	3	N	70			172
							77	9							
06	9480	X	8621	-0-	-859	-0-	791	1	7777	3	N	48	163	1	57
							53	9							
07	9796	X	8384	-0-	-1412	-0-	730	1	7599	3	N	50			107
							55	9							
08	9796	X	9425	-0-	-371	-0-	739	1	8618	3	N	62	92	1	77
							68	9							
09	9240	X	8978	-0-	-262	-0-	826	1	8031	3	N	110			187
							121	9							
10	9362	X	8982	-0-	-380	-0-	793	1	8130	3	N	54	196	1	45
							59	9							
11	9120	X	8668	-0-	-452	-0-	940	1	7650	3	N	71			116
							78	9							
12	9424	X	8265	-0-	-1159	-0-	1035	1	7166	3	N	58			174
							64	9							

TOTAL GAS PROD: 106,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7892	-0-	-912	-0-	613	1	7178	3	N	92			174
							101	9							
02	7952	X	5869	-0-	-2083	-0-	549	1	5302	3	N	16	170	1	20
							18	9							
03	8556	X	7199	-0-	-1357	-0-	589	1	6560	3	N	45			65
							50	9							
04	7710	X	6483	-0-	-1227	-0-	541	1	5927	3	N	14			79
							15	9							
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	723	1	7700	3	N	85			164
							94	9							
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	740	1	7287	3	N	40	167	1	37
							44	9							
07	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	582	1	6064	3	N	52			89
							57	9							
08	8525	X	7918	-0-	-607	-0-	625	1	7264	3	N	26	90	1	25
							29	9							
09	8250	X	7630	-0-	-620	-0-	705	1	6833	3	N	84			109
							92	9							
10	8525	X	7465	-0-	-1060	-0-	661	1	6762	3	N	38			147
							42	9							
11	8070	X	6105	-0-	-1965	-0-	665	1	5398	3	N	38			185
							42	9							
12	7905	X	5782	-0-	-2123	-0-	728	1	5028	3	N	24	169	1	40
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 85,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	111 40	1 9	1310	2	Y	36					316
02	1120	N	967	-0-	-153	-0-	100 15	1 9	852	2	Y	14	179	1			151
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	110 73	1 9	1499	2	Y	66					217
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	95 54	1 9	1194	2	Y	49					266
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	294 21	1 9	1075	2	Y	19					285
06	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	313 14	1 9	789	2	Y	13	86	1			212
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	384 37	1 9	880	2	Y	34					246
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	258 36	1 9	1166	2	Y	33					279
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	171 32	1 9	783	2	Y	29					308
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	382 32	1 9	1106	2	Y	29	168	1			169
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	271 74	1 9	958	2	Y	67					236
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	370 28	1 9	945	2	Y	25					261

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	346	1	2214	2	Y	22					274
							24	9									
02	1904	N	1290	-0-	-614	-0-	128	1	995	2	Y	152	188	1			238
							167	9									
03	2170	N	610	-0-	-1560	-0-	77	1	479	2	Y	49					287
							54	9									
04	2100	N	853	-0-	-1247	-0-	121	1	636	2	Y	87	199	1			175
							96	9									
05	1426	N	706	-0-	-720	-0-	127	1	523	2	Y	51					226
							56	9									
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	94	1	351	2	Y	26					252
							29	9									
07	868	N	680	-0-	-188	-0-	173	1	504	2	Y	3					255
							3	9									
08	713	N	537	-0-	-176	-0-	129	1	394	2	Y	13					268
							14	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	2	Y	-0-					268
10	682	N	537	-0-	-145	-0-	135	1	398	2	Y	4					272
							4	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	192	1	579	2	Y	16					288
							18	9									
*12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	197	1	620	2	Y	232	397	1			123
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3949	-0-	-1104	-0-	533	1	3408	2	N	7					109
							8	9									
02	4564	X	3633	-0-	-931	-0-	413	1	3219	2	N	1					110
							1	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	576	1	3580	2	N	-0-					110
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	635	1	3343	2	N	52	52	1			110
							57	9									
05	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	688	1	2823	2	N	-0-					110
06	4020	X	3237	-0-	-783	-0-	685	1	2552	2	N	-0-					110
07	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	747	1	2169	2	N	-0-					110
08	4185	X	2984	-0-	-1201	-0-	738	1	2246	2	N	-0-					110
09	4050	X	2790	-0-	-1260	-0-	710	1	2061	2	N	17					127
							19	9									
10	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	714	1	2109	2	N	-0-					127
11	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	702	1	2118	2	N	40					167
							44	9									
*12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	785	1	2468	2	N	168	241	1			94
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 40,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	163	1	1046	2	N	-0-					199
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	113	1	883	2	N	1	1	8			199
							1	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	182	1	1130	2	N	5					204
							6	9									
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	173	1	909	2	N	16	195	1			25
							18	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	219	1	900	2	N	-0-					25
06	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	219	1	817	2	N	-0-					25
07	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	276	1	801	2	N	-0-					25
08	1116	N	937	-0-	-179	-0-	232	1	705	2	N	-0-					25
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	190	1	550	2	N	-0-					25
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	310	1	915	2	N	-0-					25
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	241	1	728	2	N	-0-					25
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	280	1	880	2	N	17	17	1			25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					148
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					148
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					148
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					148
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					148
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					148
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					148
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	680	1	3695	2	N	-0-					82
02	3892	X	3380	-0-	-512	-0-	577	1	2803	2	N	-0-					82
03	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	684	1	3151	2	N	-0-					82
04	4230	X	4072	-0-	-158	-0-	664	1	3408	2	N	-0-					82
05	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	692	1	3533	2	N	-0-					82
06	4230	X	3860	-0-	-370	-0-	665	1	3195	2	N	-0-					82
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	664	1	4015	2	N	-0-					82
08	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	688	1	3490	2	N	-0-					82
09	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	670	1	3219	2	N	-0-					82
10	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	682	1	3304	2	N	-0-					82
11	4530	X	3863	-0-	-667	-0-	642	1	3221	2	N	-0-					82
12	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	689	1	3303	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 48,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	51	1	475	2	N	-0-					87
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-					87
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	60	1	500	2	N	-0-					87
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	56	1	517	2	N	-0-					87
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	52	1	476	2	N	-0-					87
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	53	1	452	2	N	-0-					87
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	43	1	424	2	N	-0-					87
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	49	1	432	2	N	-0-					87
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	50	1	435	2	N	-0-					87
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	N	-0-					87
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	53	1	455	2	N	-0-					87
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	51	1	433	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10267 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2021

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					18
02	392	N	218	-0-	-174	-0-	218	2			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					18
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-	18	1			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1200	-0-	-412	-0-	92	1	1075	2	N	30					279
							33	9									
02	1456	X	505	-0-	-951	-0-	49	1	428	2	N	25					304
							28	9									
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	N	98	182	1			220
							108	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	91	1	1150	2	N	65					285
							72	9									
05	3100	N	3765	-0-	665	665	788	1	2886	2	N	83	175	1			193
							91	9									
06	3000	N	4587	-0-	1587	2252	1275	1	3209	2	N	94					287
							103	9									
07	3100	N	10800	-0-	7700	9952	3223	1	7384	2	N	175	179	1			283
							193	9									
08	17756	X	7804	-0-	-9952	-0-	1390	1	6292	2	N	111	181	1			213
							122	9									
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	1490	1	6824	2	N	99					312
							109	9									
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	2238	1	6485	2	N	127	183	1			256
							140	9									
11	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	1743	1	6149	2	N	78					334
							86	9									
*12	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	2246	1	5736	2	N	146	182	1			298
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 65,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2445	-0-	-531	-0-		190	1	2235	2	N	18					192
								20	9									
02	2884	X	810	-0-	-2074	-0-		85	1	722	2	N	3					195
								3	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-		261	1	3555	2	N	37					232
								41	9									
04	3090	X	2208	-0-	-882	-0-		161	1	2033	2	N	13					245
								14	9									
05	2511	X	1242	-0-	-1269	-0-		260	1	954	2	N	25					270
								28	9									
06	3720	X	3600	-0-	-120	-0-		1014	1	2553	2	N	30	179	1			121
								33	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-		1172	1	2683	2	N	63					184
								69	9									
08	3844	X	2756	-0-	-1088	-0-		492	1	2229	2	N	32					216
								35	9									
09	3600	X	3048	-0-	-552	-0-		539	1	2468	2	N	37					253
								41	9									
10	3937	X	1774	-0-	-2163	-0-		454	1	1317	2	N	3					256
								3	9									
11	3810	X	662	-0-	-3148	-0-		146	1	516	2	N	-0-					256
12	3937	X	1795	-0-	-2142	-0-		501	1	1277	2	N	15	174	1			97
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 28,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2923	-0-	-208	-0-		225	1	2641	2	N	52					59
								57	9									
02	2660	X	1318	-0-	-1342	-0-		137	1	1167	2	N	13					72
								14	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-		202	1	2737	2	N	67					139
								74	9									
04	2850	X	2445	-0-	-405	-0-		178	1	2237	2	N	27					166
								30	9									
05	2914	X	2525	-0-	-389	-0-		534	1	1956	2	N	32	175	1			23
								35	9									
06	2910	X	2171	-0-	-739	-0-		606	1	1524	2	N	37					60
								41	9									
07	3007	X	2113	-0-	-894	-0-		629	1	1442	2	N	38					98
								42	9									
08	3007	X	2553	-0-	-454	-0-		454	1	2053	2	N	42					140
								46	9									
09	2460	X	2049	-0-	-411	-0-		360	1	1653	2	N	33					173
								36	9									
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-		721	1	2091	2	N	43	175	1			41
								47	9									
11	2460	X	2417	-0-	-43	-0-		525	1	1851	2	N	37					78
								41	9									
*12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-		707	1	1806	2	N	42					120
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

01	46427	X	7574	-0-	-38853	-0-	576	1	6943	3	Y	50	54	1			59
							55	9									
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	423	1	4206	3	Y	36	41	1			54
							40	9									
03	9920	X	6602	-0-	-3318	-0-	524	1	6012	3	Y	60	92	1			22
							66	9									
04	9600	X	6424	-0-	-3176	-0-	519	1	5863	3	Y	38					60
							42	9									
05	8556	X	6016	-0-	-2540	-0-	500	1	5481	3	Y	32	48	1			44
							35	9									
06	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	531	1	5384	3	Y	29	50	1			23
							32	9									
07	6634	X	6255	-0-	-379	-0-	530	1	5682	3	Y	39	42	1			20
							43	9									
08	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	429	1	5031	3	Y	29	31	1			18
							32	9									
09	6420	X	804	-0-	-5616	-0-	72	1	726	3	Y	5					23
							6	9									
10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	626	1	6697	3	Y	36	49	1			10
							40	9									
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	655	1	5564	3	Y	42	51	1			1
							46	9									
12	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	739	1	5344	3	Y	47	47	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 69,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	183	1	2014	3	Y	31	30	1			25
							34	9									
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	183	1	1659	3	Y	25	38	1			12
							28	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	185	1	1939	3	Y	31	37	1			6
							34	9									
04	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	178	1	1832	3	Y	30					36
							33	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1872	3	Y	23	31	1			28
							25	9									
06	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	186	1	1715	3	Y	32	42	1			18
							35	9									
07	2108	N	1956	-0-	-152	-0-	179	1	1753	3	Y	22	36	1			4
							24	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	27					31
							30	9									
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	187	1	1952	3	Y	27	34	1			24
							30	9									
10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	143	1	1577	3	Y	21	38	1			7
							23	9									
11	2220	N	1530	-0-	-690	-0-	153	1	1338	3	Y	35					42
							39	9									
12	2232	N	1549	-0-	-683	-0-	177	1	1317	3	Y	50					92
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 23,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	418	1	4977	3	Y	34	37	1			72
							37	9									
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	400	1	3919	3	Y	32	36	1			68
							35	9									
03	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	418	1	4731	3	Y	44	68	1			44
							48	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	436	1	4858	3	Y	30					74
							33	9									
05	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	435	1	4700	3	Y	26	38	1			62
							29	9									
06	5250	X	4794	-0-	-456	-0-	433	1	4337	3	Y	22	38	1			46
							24	9									
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	475	1	5032	3	Y	32	34	1			44
							35	9									
08	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	482	1	5699	3	Y	30	32	1			42
							33	9									
09	5130	X	4517	-0-	-613	-0-	413	1	4075	3	Y	26					68
							29	9									
10	5301	X	4501	-0-	-800	-0-	393	1	4085	3	Y	21	28	1			61
							23	9									
11	5130	X	4025	-0-	-1105	-0-	433	1	3571	3	Y	19	31	1			49
							21	9									
12	5301	X	1025	-0-	-4276	-0-	128	1	897	3	Y	-0-	7	1			42

TOTAL GAS PROD: 56,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	16 1 1 9		101	2	Y	-0-					1
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	9	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	12 1 1 9		65	2	Y	1	1	1			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	21 1 1 9		65	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3262	-0-	-1729	-0-	441	1	2821	2	Y	-0-					147
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	325	1	2529	2	Y	-0-					147
03	3968	X	2638	-0-	-1330	-0-	365	1	2267	2	Y	5					152
							6	9									
04	3840	X	2099	-0-	-1741	-0-	322	1	1692	2	Y	77	214	1			15
							85	9									
05	3968	X	1321	-0-	-2647	-0-	259	1	1062	2	Y	-0-					15
06	3150	X	1527	-0-	-1623	-0-	323	1	1204	2	Y	-0-					15
07	3162	X	1187	-0-	-1975	-0-	304	1	883	2	Y	-0-					15
08	2046	X	1763	-0-	-283	-0-	436	1	1327	2	Y	-0-					15
09	1980	X	1797	-0-	-183	-0-	460	1	1337	2	Y	-0-					15
10	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	406	1	1200	2	Y	-0-					15
11	1710	N	1290	-0-	-420	-0-	321	1	969	2	Y	-0-					15
12	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	248	1	780	2	Y	43	43	1			15
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	117	1	751	2	N	9					164
							10	9									
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	83	1	648	2	N	3					167
							3	9									
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	115	1	717	2	N	1					168
							1	9									
04	840	N	757	-0-	-83	-0-	119	1	625	2	N	12	12	1			168
							13	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	151	1	621	2	N	-0-					168
06	810	N	642	-0-	-168	-0-	136	1	506	2	N	-0-					168
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	149	1	432	2	N	-0-					168
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	167	1	510	2	N	-0-					168
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	191	1	555	2	N	2					170
							2	9									
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	198	1	583	2	N	-0-					170
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	190	1	573	2	N	-0-					170
*12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	220	1	693	2	N	12	12	1			170
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	80	1	511	2	N	-0-					163
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	2	N	-0-					163
03	403	N	287	-0-	-116	-0-	40	1	247	2	N	-0-					163
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	47	1	247	2	N	12	160	1			15
							13	9									
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	78	1	320	2	N	-0-					15
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-					15
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	63	1	182	2	N	-0-					15
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	62	1	188	2	N	-0-					15
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	74	1	214	2	N	-0-					15
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	2	N	-0-					15
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	68	1	204	2	N	-0-					15
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	115	1	362	2	N	4	4	1			15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	57	1	366	2	N	1					145
							1	9									
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	38	1	295	2	N	1					146
							1	9									
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332	2	N	-0-					146
04	420	N	350	-0-	-70	-0-	55	1	287	2	N	7	144	1			9
							8	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	75	1	306	2	N	-0-					9
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	63	1	236	2	N	-0-					9
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	69	1	199	2	N	-0-					9
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	65	1	198	2	N	-0-					9
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	75	1	217	2	N	-0-					9
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	78	1	231	2	N	-0-					9
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-					9
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	79	1	249	2	N	6	6	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					95
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	N	-0-					95
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	N	-0-					95
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	44	1	229	2	N	3	3	1			95
							3	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	2	N	-0-					95
06	270	N	248	-0-	22	-0-	52	1	196	2	N	-0-					95
07	279	N	231	-0-	48	-0-	59	1	172	2	N	-0-					95
08	279	N	230	-0-	49	-0-	57	1	173	2	N	-0-					95
09	240	N	229	-0-	11	-0-	58	1	171	2	N	-0-					95
10	217	N	196	-0-	21	-0-	50	1	146	2	N	-0-					95
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	60	1	181	2	N	-0-					95
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	198	2	N	3	3	1			95
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	126	1	808	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	4574	-0-	4574	4574	521	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	3655	-0-	3655	8229	507	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	2571	-0-	2571	10800	409	1	2152	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	6503		1331	-0-	-5172	5628	261	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	4650		1216	-0-	-3434	2194	257	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	4805		388	-0-	-4417	-0-	99	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	3348		308	-0-	-3040	-0-	76	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
ANDERSON A WELL #: 2R RRCID -> 282194 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 10247 - 10301

01	5766	X	2650	-0-	-3116	-0-	2517	2	133	3	N	-0-	3	1			167
02	4676	X	1729	-0-	-2947	-0-	1639	2	90	3	N	-0-					167
03	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2714	2	140	3	N	-0-					167
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2606	2	129	3	N	106	179	1			94
							117	9									
05	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2348	2	106	3	N	40					134
							44	9									
06	2760	X	2340	-0-	-420	-0-	2162	2	147	3	N	28					162
							31	9									
07	2945	X	1702	-0-	-1243	-0-	1577	2	100	3	N	23	82	7			103
							25	9									
08	1520	X	43	-0-	-1477	-0-	40	2	3	3	N	-0-	103	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2021

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73807	X	73807	-0-		-0-	-0-	68996	2	3344	3	N	1334	1264	1			180
								1467	9									
02	64960	X	56977	-0-		-7983	-0-	53412	2	2464	3	N	1001	904	1			277
								1101	9									
03	71982	X	71436	-0-		-546	-0-	66840	2	3157	3	N	1308	1441	1			144
								1439	9									
04	71430	X	69965	-0-		-1465	-0-	65622	2	2958	3	N	1259	1256	1			147
								1385	9									
05	73811	X	71301	-0-		-2510	-0-	67222	2	2683	3	N	1269	1247	1			169
								1396	9									
06	71430	X	70491	-0-		-939	-0-	65311	2	3751	3	N	1299	1244	1			224
								1429	9									
07	72292	X	72199	-0-		-93	-0-	66972	2	3762	3	N	1332	1427	1			129
								1465	9									
08	72292	X	71768	-0-		-524	-0-	66688	2	3662	3	N	1289	1236	1			182
								1418	9									
09	70500	X	67520	-0-		-2980	-0-	63860	2	2294	3	N	1242	1239	1			185
								1366	9									
10	72850	X	70140	-0-		-2710	-0-	63812	2	4938	3	N	1264	1235	1			214
								1390	9									
11	70500	X	68046	-0-		-2454	-0-	61863	2	4830	3	N	1230	1262	1			182
								1353	9									
12	72199	X	67386	-0-		-4813	-0-	63161	2	3023	3	N	1093	1220	1			55
								1202	9									

TOTAL GAS PROD: 831,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,920

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3518	-0-		-791	-0-	3294	2	180	3	N	40					180
								44	9									
02	3836	X	2984	-0-		-852	-0-	2816	2	164	3	N	4					184
								4	9									
03	4247	X	1444	-0-		-2803	-0-	1370	2	74	3	N	-0-	181	1			3
04	3510	X	892	-0-		-2618	-0-	849	2	43	3	N	-0-					3
05	3627	X	35	-0-		-3592	-0-	33	2	2	3	N	-0-					3
06	3390	X	19	-0-		-3371	-0-	18	2	1	3	N	-0-					3
07	3317	X	5	-0-		-3312	-0-	5	2			N	-0-					3
08	1457	X	25	-0-		-1432	-0-	23	2	2	3	N	-0-					3
09	900	X	11	-0-		-889	-0-	10	2	1	3	N	-0-					3
10	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					3
11	30	X	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					3
12	31	X	16	-0-		-15	-0-	15	2	1	3	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-		-0-	-0-	7	1	145	9	N	132					231
02	140	N	68	-0-		-72	-0-	4	1	64	9	N	58	169	1			120
03	117	N	117	-0-		-0-	-0-	7	1	110	9	N	100	179	1			41
04	150	N	66	-0-		-84	-0-	4	1	62	9	N	56					97
05	130	N	130	-0-		-0-	-0-	7	1	123	9	N	112	175	1			34
06	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	61	9	N	55					89
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	114	177	1			26
08	65	N	65	-0-		-0-	-0-	4	1	61	9	N	55					81
09	115	N	115	-0-		-0-	-0-	7	1	108	9	N	98					179
10	123	N	123	-0-		-0-	-0-	7	1	116	9	N	105	174	1			110
11	60	N	58	-0-		-2	-0-	4	1	54	9	N	49					159
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	126	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	45210	-0-	45210	45210	43516	2	1694	9		N	1540	880	1			660
11	129616	X 84406	-0-	-45210	-0-	81315	2	3091	9		N	2810	3135	1			335
12	121985	X NO RPT	-0-	-121985	-0-						N	NO RPT					335

TOTAL GAS PROD: 129,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,350

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

01	6045	X 5491	-0-	-554	-0-	5469	2	22	9		N	20					101
02	3190	X 3190	-0-	-0-	-0-	3134	2	56	9		N	51	141	1			11
03	5859	X 4248	-0-	-1611	-0-	4237	2	11	9		N	10					21
04	5670	X 5581	-0-	-89	-0-	5568	2	13	9		N	12					33
05	5859	X 4615	-0-	-1244	-0-	4607	2	8	9		N	7					40
06	5310	X 4818	-0-	-492	-0-	4801	2	17	9		N	15					55
07	5766	X 4241	-0-	-1525	-0-	4219	2	22	9		N	20					75
08	5766	X 3438	-0-	-2328	-0-	3419	2	19	9		N	17					92
09	5580	X 2867	-0-	-2713	-0-	2859	2	8	9		N	7					99
10	4991	X 3535	-0-	-1456	-0-	3529	2	6	9		N	5					104
11	4830	X 2829	-0-	-2001	-0-	2827	2	2	9		N	2					106
12	4247	X NO RPT	-0-	-4247	-0-						N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 44,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99479	X	92215	-0-	-7264	-0-	84140	2	4284	3	N	3446	3262	1			515
							3791	9									
02	89852	X	68170	-0-	-21682	-0-	62273	2	3170	3	N	2479	2695	1			299
							2727	9									
03	99479	X	89773	-0-	-9706	-0-	81913	2	4068	3	N	3447	3415	1			331
							3792	9									
04	96090	X	87322	-0-	-8768	-0-	80220	2	3785	3	N	3015	3050	1			296
							3317	9									
05	96441	X	88381	-0-	-8060	-0-	81838	2	3461	3	N	2802	2645	1			453
							3082	9									
06	89250	X	88077	-0-	-1173	-0-	79928	2	4986	3	N	2875	3060	1			268
							3163	9									
07	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	84876	2	5173	3	N	2995	2852	1			411
							3295	9									
08	118565	X	118565	-0-	-0-	-0-	108211	2	6427	3	N	3570	3698	1			283
							3927	9									
09	111455	X	111455	-0-	-0-	-0-	103526	2	4227	3	N	3365	3347	1			301
							3702	9									
10	116868	X	116868	-0-	-0-	-0-	104492	2	8416	3	N	3600	3587	1			314
							3960	9									
11	112857	X	112857	-0-	-0-	-0-	100581	2	8196	3	N	3709	3772	1			251
							4080	9									
*12	115512	X	115512	-0-	-0-	-0-	106106	2	5424	3	N	3620	3734	1			137
							3982	9									

TOTAL GAS PROD: 1,182,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,923

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	39193	-0-	-4982	-0-	36117	2	1909	3	N	1061	905	1			314
							1167	9									
02	39788	X	31139	-0-	-8649	-0-	28833	2	1578	3	N	662	736	1			240
							728	9									
03	44051	X	37223	-0-	-6828	-0-	34748	2	1793	3	N	620	720	1			140
							682	9									
04	42630	X	36185	-0-	-6445	-0-	33484	2	1631	3	N	973	896	1			217
							1070	9									
05	40331	X	36386	-0-	-3945	-0-	34004	2	1496	3	N	805	722	1			300
							886	9									
06	38703	X	38703	-0-	-0-	-0-	35462	2	2341	3	N	818	886	1			232
							900	9									
07	38885	X	38885	-0-	-0-	-0-	35797	2	2204	3	N	804	866	1			170
							884	9									
08	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	34773	2	2087	3	N	734	687	1			217
							807	9									
09	38700	X	35074	-0-	-3626	-0-	32909	2	1367	3	N	725	710	1			232
							798	9									
10	39990	X	35669	-0-	-4321	-0-	32201	2	2666	3	N	729	696	1			265
							802	9									
11	38700	X	35057	-0-	-3643	-0-	31591	2	2650	3	N	742	722	1			285
							816	9									
12	38874	X	35397	-0-	-3477	-0-	32824	2	1753	3	N	745	848	1			182
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 436,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,418

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	33030	-0-	33030	127170	218	1	30467	2	N	642	722	1			134
							1639	3	706	9							
02	0	W	25553	-0-	25553	152723	167	1	23469	2	N	539	262	1			411
							1324	3	593	9							
03	188857	X	36134	-0-	-152723	-0-	270	1	33302	2	N	735	907	1			239
							1753	3	809	9							
04	38775	X	38775	-0-	-0-	-0-	222	1	36017	2	N	678	707	1			210
							1790	3	746	9							
05	35851	X	35851	-0-	-0-	-0-	328	1	33397	2	N	559	544	1			225
							1511	3	615	9							
06	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	288	1	28574	2	N	528	536	1			217
							1962	3	581	9							
07	32823	X	32823	-0-	-0-	-0-	302	1	30074	2	N	469	494	1			192
							1931	3	516	9							
08	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	30	1	28720	2	N	542	514	1			220
							1780	3	596	9							
09	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	24413	2	1065	3	N	505	541	1			184
							556	9									
10	23890	X	23890	-0-	-0-	-0-	3	1	21517	2	N	488	540	1			132
							1833	3	537	9							
11	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	105	1	18978	2	N	434	351	1			215
							1645	3	477	9							
*12	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	1	1	18418	2	N	424	360	1			279
							1029	3	466	9							

TOTAL GAS PROD: 355,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,543

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	112	1	15633	2	N	323	366	1			152
							838	3	355	9							
02	14308	X	12168	-0-	-2140	-0-	79	1	11155	2	N	280	181	1			251
							626	3	308	9							
03	15841	X	15588	-0-	-253	-0-	117	1	14348	2	N	336	362	1			225
							753	3	370	9							
04	16380	X	14378	-0-	-2002	-0-	82	1	13268	2	N	334	359	1			200
							661	3	367	9							
05	16926	X	14506	-0-	-2420	-0-	131	1	13372	2	N	359	364	1			195
							608	3	395	9							
06	16380	X	14106	-0-	-2274	-0-	129	1	12734	2	N	331	356	1			170
							879	3	364	9							
07	15593	X	14401	-0-	-1192	-0-	131	1	12990	2	N	411	357	1			224
							828	3	452	9							
08	15593	X	14029	-0-	-1564	-0-	14	1	12868	2	N	324	326	1			222
							791	3	356	9							
09	14370	X	13137	-0-	-1233	-0-	12275	2	530	3	N	302	355	1			169
							332	9									
10	14570	X	13257	-0-	-1313	-0-	2	1	11888	2	N	325	347	1			147
							1009	3	358	9							
11	14100	X	11942	-0-	-2158	-0-	59	1	10652	2	N	283	171	1			259
							920	3	311	9							
12	14415	X	9698	-0-	-4717	-0-	1	1	8968	2	N	210	352	1			117
							498	3	231	9							

TOTAL GAS PROD: 164,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,818

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145346	X	145346	-0-	-0-	-0-	130040	2	6707	3	N	7817	7980	1			655
							8599	9									
02	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	97281	2	5072	3	N	5755	5807	1			603
							6331	9									
03	134885	X	134885	-0-	-0-	-0-	121275	2	6101	3	N	6826	7010	1			419
							7509	9									
04	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	114855	2	5474	3	N	6688	6262	1			845
							7357	9									
05	128392	X	128392	-0-	-0-	-0-	116389	2	4960	3	N	6403	6431	1			817
							7043	9									
06	132371	X	132371	-0-	-0-	-0-	118172	2	7364	3	N	6214	6047	1			984
							6835	9									
07	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	126533	2	7523	3	N	6574	6877	1			681
							7231	9									
08	143697	X	143697	-0-	-0-	-0-	128984	2	7482	3	N	6574	6898	1			357
							7231	9									
09	133728	X	133728	-0-	-0-	-0-	122401	2	4813	3	N	5922	5713	1			566
							6514	9									
10	155442	X	155442	-0-	-0-	-0-	137443	2	11147	3	N	6229	6367	1			428
							6852	9									
11	150696	X	150696	-0-	-0-	-0-	133385	2	10946	3	N	5786	5710	1			504
							6365	9									
*12	149343	X	149343	-0-	-0-	-0-	136313	2	7045	3	N	5441	5720	1			225
							5985	9									

TOTAL GAS PROD: 1,651,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,229

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

01	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	59245	2	1863	9	N	1694	1711	1			273
02	55664	X	55664	-0-	-0-	-0-	54034	2	1630	9	N	1482	1153	1			602
03	59476	X	59476	-0-	-0-	-0-	57764	2	1712	9	N	1556	1895	1			263
04	56365	X	56365	-0-	-0-	-0-	54805	2	1560	9	N	1418	1329	1			352
05	58112	X	58112	-0-	-0-	-0-	56425	2	1687	9	N	1534	1696	1			190
06	54664	X	54664	-0-	-0-	-0-	53149	2	1515	9	N	1377	1318	1			249
07	57725	X	57725	-0-	-0-	-0-	56167	2	1558	9	N	1416	1512	1			153
08	56203	X	56203	-0-	-0-	-0-	54701	2	1502	9	N	1365	1324	1			194
09	53799	X	53799	-0-	-0-	-0-	52318	2	1481	9	N	1346	1138	1			402
10	54121	X	54121	-0-	-0-	-0-	52617	2	1504	9	N	1367	1520	1			249
11	50628	X	50628	-0-	-0-	-0-	49272	2	1356	9	N	1233	1139	1			343
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					343

TOTAL GAS PROD: 617,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,788

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

01	7316	X	6435	-0-	-881	-0-	6257	2	178	9	N	162	64	1			181
02	7588	X	7006	-0-	-582	-0-	6856	2	150	9	N	136	190	1			127
03	8401	X	7634	-0-	-767	-0-	7441	2	193	9	N	175	189	1			113
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7698	2	198	9	N	180	190	1			103
05	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	7946	2	198	9	N	180	192	1			91
06	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7349	2	156	9	N	142	190	1			43
07	8153	X	7853	-0-	-300	-0-	7677	2	176	9	N	160					203
08	8153	X	7629	-0-	-524	-0-	7449	2	180	9	N	164	190	1			177
09	7890	X	7394	-0-	-496	-0-	7220	2	174	9	N	158	190	1			145
10	8153	X	7749	-0-	-404	-0-	7587	2	162	9	N	147	190	1			102
11	7590	X	7562	-0-	-28	-0-	7393	2	169	9	N	154					256
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 82,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5029	-0-	-923	-0-	4922	2	107	9	N	97					205
02	5264	X	4952	-0-	-312	-0-	4861	2	91	9	N	83	190	1			98
03	5549	X	4666	-0-	-883	-0-	4561	2	105	9	N	95					193
04	5370	X	4844	-0-	-526	-0-	4743	2	101	9	N	92	191	1			94
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4779	2	125	9	N	114					208
06	5310	X	4757	-0-	-553	-0-	4655	2	102	9	N	93	188	1			113
07	5487	X	4713	-0-	-774	-0-	4606	2	107	9	N	97					210
08	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	4242	2	67	9	N	61	187	1			84
09	4830	X	2355	-0-	-2475	-0-	2322	2	33	9	N	30					114
10	4929	X	3809	-0-	-1120	-0-	3733	2	76	9	N	69					183
11	4770	X	3661	-0-	-1109	-0-	3615	2	46	9	N	42					225
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 47,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8367	-0-	-1615	-0-	8111	2	256	9	N	233	175	1			162
02	9016	X	5745	-0-	-3271	-0-	5595	2	150	9	N	136					298
03	9393	X	8577	-0-	-816	-0-	8329	2	248	9	N	225	364	1			159
04	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	6612	2	187	9	N	170	189	1			140
05	8370	X	6992	-0-	-1378	-0-	6763	2	229	9	N	208	188	1			160
06	8100	X	6569	-0-	-1531	-0-	6375	2	194	9	N	176	178	1			158
07	8587	X	6689	-0-	-1898	-0-	6511	2	178	9	N	162	181	1			139
08	8587	X	6459	-0-	-2128	-0-	6308	2	151	9	N	137	178	1			98
09	6810	X	5926	-0-	-884	-0-	5791	2	135	9	N	123					221
10	7006	X	4231	-0-	-2775	-0-	4129	2	102	9	N	93	181	1			133
11	6570	X	4220	-0-	-2350	-0-	4097	2	123	9	N	112					245
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					245

TOTAL GAS PROD: 70,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2394	-0-	-582	-0-	20 31	1 9	2343	2	N	28	173	1			-0-
02	2128	N	1584	-0-	-544	-0-	15	1	1569	2	N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	20	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	20	1	2416	2	N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	20	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	20	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	20	1	2351	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	20	1	2357	2	N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	20	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	20	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	20	1	2754	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	20	1	2436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	48 83	1 9	2351	2	N	75					81
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	1636	2	N	42					123
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	40 89	1 9	1973	2	N	81					204
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	40 63	1 9	1943	2	N	57	180	1			81
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	48 85	1 9	2338	2	N	77					158
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	32 47	1 9	1551	2	N	43					201
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	50 62	1 9	2460	2	N	56	176	1			81
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	47 64	1 9	2310	2	N	58					139
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	43 89	1 9	2105	2	N	81	172	1			48
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	49 73	1 9	2400	2	N	66					114
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	42 55	1 9	2081	2	N	50					164
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 24,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	262	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	145	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	234	1	6046	2	N	-0-					-0-
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	213	1	5508	2	N	-0-					-0-
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	335	1	4858	2	N	-0-					-0-
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	326	1	5111	2	N	-0-					-0-
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	348	1	5251	2	N	-0-					-0-
08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	246	1	3630	2	N	-0-					-0-
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	385	1	5718	2	N	-0-					-0-
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	321	1	4736	2	N	-0-					-0-
*11	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	364	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9815	-0-	-1500	-0-	361	1	9408	2	N	42					208
							46	9									
02	11676	X	7974	-0-	-3702	-0-	255	1	7673	2	N	42					250
							46	9									
03	12927	X	10993	-0-	-1934	-0-	409	1	10538	2	N	42	181	1			111
							46	9									
04	12510	X	11448	-0-	-1062	-0-	425	1	10978	2	N	41					152
							45	9									
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	714	1	10367	2	N	42	170	1			24
							46	9									
06	9510	X	9204	-0-	-306	-0-	548	1	8610	2	N	42					66
							46	9									
07	11005	X	10585	-0-	-420	-0-	654	1	9885	2	N	42					108
							46	9									
08	11842	X	10431	-0-	-1411	-0-	660	1	9726	2	N	41					149
							45	9									
09	11460	X	10291	-0-	-1169	-0-	646	1	9599	2	N	42					191
							46	9									
10	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	805	1	11881	2	N	-0-					191
*11	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	837	1	12153	2	N	-0-					191
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 117,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2769	-0-	-734	-0-	102	1	2667	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	77	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2436	-0-	-695	-0-	91	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2230	-0-	-620	-0-	83	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	642	1	9321	2	N	-0-					-0-
06	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	1580	1	24808	2	N	-0-					-0-
07	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	1519	1	22941	2	N	-0-					-0-
08	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1481	1	21833	2	N	-0-					-0-
09	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	1338	1	19876	2	N	-0-					-0-
10	22440	X	22440	-0-	-0-	-0-	1424	1	21016	2	N	-0-					-0-
*11	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	1349	1	19581	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		114	-0-	114	114	7	1	107	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		123	-0-	123	237	8	1	115	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	865	-0-	-1398	-0-	32	1	833	2	N	-0-			-0-
02	1624	X	823	-0-	-801	-0-	26	1	797	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1274	-0-	-524	-0-	48	1	1226	2	N	-0-			-0-
04	1740	X	1288	-0-	-452	-0-	48	1	1240	2	N	-0-			-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	204	1	2965	2	N	-0-			-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	166	1	2610	2	N	-0-			-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	171	1	2576	2	N	-0-			-0-
08	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	164	1	2414	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	490	-0-	-2570	-0-	31	1	459	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	636	-0-	-2526	-0-	40	1	596	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	281	-0-	-2509	-0-	18	1	263	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	24364	-0-	-2296	-0-	899	1	23465	2	N	-0-			-0-
02	24080	X	20158	-0-	-3922	-0-	648	1	19510	2	N	-0-			-0-
03	26660	X	24994	-0-	-1666	-0-	933	1	24061	2	N	-0-			-0-
04	23670	X	21934	-0-	-1736	-0-	818	1	21116	2	N	-0-			-0-
05	24459	X	24358	-0-	-101	-0-	1569	1	22789	2	N	-0-			-0-
06	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	1455	1	22847	2	N	-0-			-0-
07	24986	X	23147	-0-	-1839	-0-	1437	1	21710	2	N	-0-			-0-
08	24986	X	23910	-0-	-1076	-0-	1518	1	22392	2	N	-0-			-0-
09	24300	X	23180	-0-	-1120	-0-	1462	1	21718	2	N	-0-			-0-
10	25110	X	22893	-0-	-2217	-0-	1453	1	21440	2	N	-0-			-0-
11	24300	X	21552	-0-	-2748	-0-	1389	1	20163	2	N	-0-			-0-
12	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3003	-0-	-779	-0-	111	1	2892	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	1516	-0-	-2068	-0-	49	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3685	-0-	-283	-0-	138	1	3547	2	N	-0-			-0-
04	3840	X	2934	-0-	-906	-0-	109	1	2825	2	N	-0-			-0-
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	251	1	3645	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	125	1	1966	2	N	-0-			-0-
07	3689	X	1565	-0-	-2124	-0-	97	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	279	1	4119	2	N	-0-			-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	272	1	4046	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	243	1	3588	2	N	-0-			-0-
*11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	221	1	3208	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	677	-0-	-415	-0-	22	1	655	2	N	-0-			-0-
03	1209	X	310	-0-	-899	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	375	-0-	-795	-0-	14	1	361	2	N	-0-			-0-
05	899	X	389	-0-	-510	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
06	720	X	209	-0-	-511	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
07	744	X	735	-0-	-9	-0-	46	1	689	2	N	-0-			-0-
08	403	X	230	-0-	-173	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
09	390	X	272	-0-	-118	-0-	17	1	255	2	N	-0-			-0-
10	403	X	185	-0-	-218	-0-	12	1	173	2	N	-0-			-0-
11	720	X	579	-0-	-141	-0-	37	1	542	2	N	-0-			-0-
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	29	1	753	2	N	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-			-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	N	-0-			-0-
04	600	N	177	-0-	-423	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	14	1	208	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	N	-0-			-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	163	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3923	-0-	923	923	247	1	3676	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3147	-0-	47	970	200	1	2947	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	2938	-0-	-62	908	189	1	2749	2	N	-0-			-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	288					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6750	-0-	-690	-0-	249	1	6501	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	4285	-0-	-2435	-0-	138	1	4147	2	N	-0-			-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	255	1	6573	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6018	-0-	-522	-0-	224	1	5794	2	N	-0-			-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	458	1	6650	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	333	1	5222	2	N	-0-			-0-
07	6820	X	5948	-0-	-872	-0-	369	1	5579	2	N	-0-			-0-
08	7099	X	5648	-0-	-1451	-0-	359	1	5289	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	4510	-0-	-2360	-0-	284	1	4226	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	5578	-0-	-1521	-0-	354	1	5224	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5596	-0-	-164	-0-	361	1	5235	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	10331	-0-	-2379	-0-	381	1 2 9	9948	2	N	2			42
02	11480	X	6552	-0-	-4928	-0-	211	1 2 9	6339	2	N	2			44
03	10447	X	10185	-0-	-262	-0-	380	1 2 9	9803	2	N	2			46
04	10200	X	7388	-0-	-2812	-0-	275	1 2 9	7111	2	N	2			48
05	10540	X	9146	-0-	-1394	-0-	589	1 2 9	8555	2	N	2			50
06	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	721	1 2 9	11318	2	N	2			52
07	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	756	1 2 9	11418	2	N	2			54
08	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	707	1 2 9	10428	2	N	2			56
09	12030	X	10577	-0-	-1453	-0-	667	1 2 9	9908	2	N	2			58
10	12431	X	10866	-0-	-1565	-0-	690	1	10176	2	N	-0-			58
11	12030	X	8918	-0-	-3112	-0-	575	1	8343	2	N	-0-			58
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT			58

TOTAL GAS PROD: 109,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	37	1	953	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	272	-0-	-838	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
05	496	N	88	-0-	-408	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-			-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3986	-0-	-1098	-0-	146	1	3820	2	N	18					188
							20	9									
02	4592	X	2961	-0-	-1631	-0-	95	1	2847	2	N	17					205
							19	9									
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	145	1	3748	2	N	18	184	1			39
							20	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	146	1	3780	2	N	18					57
							20	9									
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	250	1	3623	2	N	18					75
							20	9									
06	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	212	1	3334	2	N	18					93
							20	9									
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	260	1	3930	2	N	80					173
							88	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	262	1	3865	2	N	-0-					173
09	3960	X	3928	-0-	-32	-0-	248	1	3680	2	N	-0-					173
10	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	312	1	4600	2	N	-0-					173
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	293	1	4260	2	N	-0-					173
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 44,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	189	1	4932	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4438	-0-	-378	-0-	143	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	203	1	5229	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	197	1	5076	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	5553	-0-	-151	-0-	358	1	5195	2	N	-0-			-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	297	1	4664	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	4817	-0-	-608	-0-	299	1	4518	2	N	-0-			-0-
08	5549	X	4992	-0-	-557	-0-	317	1	4675	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4789	-0-	-581	-0-	302	1	4487	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	5046	-0-	-503	-0-	320	1	4726	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	315	1	4580	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2168	-0-	-2358	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	1803	-0-	-1137	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
03	3255	X	2093	-0-	-1162	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-			-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-			-0-
07	2108	X	886	-0-	-1222	-0-	886	2			N	-0-			-0-
08	4433	X	1801	-0-	-2632	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	2410	-0-	-1880	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
*11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-			-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3306	-0-	-104	-0-	122	1	3184	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2548	-0-	-532	-0-	82	1	2466	2	N	-0-			-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	142	1	3651	2	N	-0-			-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	125	1	3239	2	N	-0-			-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	236	1	3428	2	N	-0-			-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	203	1	3188	2	N	-0-			-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	225	1	3406	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	200	1	2942	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	202	1	2996	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	207	1	3056	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	211	1	3067	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	239	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			Y	-0-					-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					-0-
*12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

01	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	1147 101	1 9	10071	3	N	92	110	1			117
02	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1036 89	1 9	8237	3	N	81	121	1			77
03	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	1147 117	1 9	8411	3	N	106	90	1			93
04	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	888	1	6075	3	N	-0-					93
05	4960 X	3906	-0-	-1054	-0-	427	1	3479	3	N	-0-					93
06	4800 X	2	-0-	-4798	-0-	2	3			N	-0-	93	1			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2021

TOTAL GAS PROD: 41,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35223	X	35223	-0-	-0-	-0-	1014	1	33859	3	Y	318	278	1			48
							350	9									
02	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	843	1	25564	3	Y	270	254	1			64
							297	9									
03	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	860	1	26592	3	Y	326	351	1			39
							359	9									
04	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	990	1	24020	3	Y	359	316	1			82
							395	9									
05	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	960	1	27281	3	Y	325	374	1			33
							358	9									
06	24900	X	17219	-0-	-7681	-0-	954	1	15990	3	Y	250	217	1			66
							275	9									
07	25730	X	13216	-0-	-12514	-0-	685	1	12326	3	Y	186	196	1			56
							205	9									
08	25730	X	10242	-0-	-15488	-0-	705	1	9370	3	Y	152	150	1			58
							167	9									
09	24900	X	3549	-0-	-21351	-0-	418	1	3106	3	Y	23	58	1			23
							25	9									
10	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
11	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					Y	-0-					-0-
12	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10500	X	6639	-0-	-3861	-0-	228	1	6355	3	Y	51					51
							56	9									
11	22500	X	7189	-0-	-15311	-0-	597	1	6382	3	Y	191	137	1			105
							210	9									
12	23250	X	10538	-0-	-12712	-0-	825	1	9481	3	Y	211	180	1			136
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 14 RRCID -> 286955 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	#	674	-0-	-11261	-0-	143	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59 B	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-22 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 287919 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	#	20162	-0-	-17193	-0-	859	1	18860	3	Y	403	355	1			61
							443	9									
02	33180		16720	-0-	-16460 B	-16460	723	1	15731	3	Y	242	242	1			61
							266	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -16460																	
03	24924	N	20817	-0-	-4107 B	-16460	754	1	19785	3	Y	253	283	1			31
							278	9									
04	19455	N	18133	-0-	-1322 B	-16460	859	1	17037	3	Y	215	195	1			51
							237	9									
05	10766	N	17783	-0-	7017 B	-9443	758	1	16804	3	Y	201	231	1			21
							221	9									
06	12301	N	15505	-0-	3204 B	-6239	771	1	14557	3	Y	161	139	1			43
							177	9									
07	16460	N	15900	-0-	-560 B	-6239	704	1	15013	3	Y	166	162	1			47
							183	9									
08	19530		9488	-0-	-10042 B	-16281	686	1	8721	3	Y	74	108	1			13
							81	9									
09	18120	X	3568	-0-	-14552 B	-10042	616	1	2908	3	Y	40	53	1			-0-
							44	9									
10	17794	X	-0-	-0-	-17794 B	-10042					Y	76	76	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2021																	

TOTAL GAS PROD: 138,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42222	#	26215	-0-	-16007	-0-	577	1	24847	3	Y	719	640	1			109
							791	9									
02	34020		28334	-0-	-5686 B	-5686	536	1	27143	3	Y	595	562	1			142
							655	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5686																	
03	37665		28899	-0-	-8766 B	-14452	493	1	27787	3	Y	563	637	1			68
							619	9									
04	25380	N	21574	-0-	-3806 B	-14452	460	1	20643	3	Y	428	394	1			102
							471	9									
05	14440	N	17213	-0-	2773 B	-11679	390	1	16376	3	Y	406	466	1			42
							447	9									
06	16498	N	26375	-0-	9877 B	-1802	403	1	25529	3	Y	403	341	1			104
							443	9									
07	22077	N	25862	-0-	3785 B	1983	704	1	24760	3	Y	362	362	1			104
							398	9									
08	26195		24681	-0-	-1514 B	469	705	1	23673	3	Y	275	270	1			109
							303	9									
09	25350	X	23309	-0-	-2041 B	-0-	696	1	22310	3	Y	275	242	1			142
							303	9									
10	26195	X	17326	-0-	-8869 B	-0-	498	1	16530	3	Y	271	261	1			152
							298	9									
11	25350	X	20840	-0-	-4510 B	-0-	597	1	19972	3	Y	246	225	1			173
							271	9									
12	25854	X	19527	-0-	-6327 B	-0-	825	1	18545	3	Y	143	180	1			136
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 280,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,686

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 290256 COMPL. DATE 10/10/2020 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5943 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725		35539	-0-	-10186	-0-	422	1	34410	3	N	643	546	1			248
							707	9									
02	40012		27433	-0-	-12579 B	-12579	411	1	26502	3	N	473	533	1			188
							520	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12579																	
03	44299		26739	-0-	-17560 B	-30139	338	1	25852	3	Y	499	540	1			147
							549	9									
04	42870		30499	-0-	-12371 B	-42510	310	1	29640	3	Y	499	513	1			133
							549	9									
05	24420		37330	-0-	12910 B	-29600	318	1	36373	3	Y	581	562	1			152
							639	9									
06	27901		33938	-0-	6037 B	-23563	313	1	33162	3	Y	421	453	1			120
							463	9									
07	31527	N	33686	-0-	2159 B	-21404	277	1	32962	3	Y	406	455	1			71
							447	9									
08	37324	#	34981	-0-	-2343 B	-23747	192	1	34314	3	Y	432	362	1			141
							475	9									
09	36120	X	34755	-0-	-1365 B	-23747	116	1	34137	3	Y	456	459	1			138
							502	9									
10	37324	X	18896	-0-	-18428 B	-23747	297	1	18322	3	Y	252	352	1			38
							277	9									
11	33930	X	14626	-0-	-19304 B	-23747	494	1	13904	3	Y	207	90	1			155
							228	9									
12	35929	X	14658	-0-	-21271 B	-23747	464	1	13992	3	Y	184	278	1			61
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 343,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,053

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 290639 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6004 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8442		16524	-0-	8082 B	8082	233	1	15888	3	Y	366	281	1			85
							403	9									
04	36180		40197	-0-	4017 B	12099	300	1	38921	3	Y	887	763	1			209
							976	9									
05	20609		46907	-0-	26298 B	38397	318	1	45595	3	Y	904	876	1			237
							994	9									
06	23547		43877	-0-	20330 B	58727	313	1	42738	3	Y	751	781	1			207
							826	9									
07	31509		39044	-0-	7535 B	66262	277	1	37993	3	Y	704	789	1			122
							774	9									
08	45906		34543	-0-	-11363 B	54899	192	1	33735	3	Y	560	491	1			191
							616	9									
09	84342	X	29443	-0-	-54899 B	-0-	116	1	28870	3	Y	415	467	1			139
							457	9									
10	46190	X	19458	-0-	-26732 B	-0-	297	1	18923	3	Y	216	355	1			-0-
							238	9									
11	43890	X	7827	-0-	-36063 B	-0-	402	1	7425	3	Y	-0-					-0-
12	39029	X	1798	-0-	-37231 B	-0-	633	1	1121	3	Y	40	31	1			9
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 279,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,843

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		8948	-0-	8948 B	8948	65	1	8818	3	Y	59	42	1			17
							65	9									
09	26488	X	17540	-0-	-8948 B	-0-	132	1	17209	3	Y	181	152	1			46
							199	9									
10	20460	X	13118	-0-	-7342 B	-0-	426	1	12505	3	Y	170	189	1			27
							187	9									
11	19800	X	15110	-0-	-4690 B	-0-	494	1	14376	3	Y	218	90	1			155
							240	9									
12	20460	X	14415	-0-	-6045 B	-0-	1053	1	13213	3	Y	135	240	1			50
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 69,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4310	-0-	4310	4310	514	1	3796	3	N	-0-					-0-
07	0		3444	-0-	3444	7754	434	1	3010	3	N	-0-					-0-
08	10866	X	3112	-0-	-7754	-0-	400	1	2712	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3039	-0-	-1161	-0-	375	1	2664	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	2225	-0-	-2115	-0-	352	1	1873	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	2580	-0-	-1620	-0-	365	1	2215	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	2787	-0-	-1553	-0-	557	1	2230	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		7255	-0-	7255	7255	527	1	6728	3	N	-0-					-0-
08	6000		10361	-0-	4361	11616	527	1	9834	3	N	-0-					-0-
09	7500		7473	-0-	-27	11589	310	1	7163	3	N	-0-					-0-
10	7750		5296	-0-	-2454	9135	378	1	4918	3	N	-0-					-0-
11	7500		5546	-0-	-1954	7181	414	1	5132	3	N	-0-					-0-
*12	7750		5656	-0-	-2094	5087	558	1	5098	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

01	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	13303	2	274	9	N	249	361	1			157
02	12012 X	9629	-0-	-2383	-0-	9478	2	151	9	N	137	177	1			117
03	13299 X	11189	-0-	-2110	-0-	11033	2	156	9	N	142	180	1			79
04	12870 X	11201	-0-	-1669	-0-	11024	2	177	9	N	161	175	1			65
05	13299 X	8961	-0-	-4338	-0-	8816	2	145	9	N	132					197
06	12870 X	6015	-0-	-6855	-0-	5913	2	102	9	N	93	172	1			118
07	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	11919	2	135	9	N	123	2	8			239
08	11563 X	8842	-0-	-2721	-0-	8648	2	194	9	N	176	169	8			246
09	11190 X	9168	-0-	-2022	-0-	9083	2	85	9	N	77	177	1			146
10	12059 X	7944	-0-	-4115	-0-	7769	2	175	9	N	159					305
11	11670 X	7316	-0-	-4354	-0-	7150	2	166	9	N	151	180	1			276
12	12059 X	7135	-0-	-4924	-0-	6991	2	144	9	N	131	180	1			227

TOTAL GAS PROD: 113,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3857	-0-	-1754	-0-	1025	1	2756	2	Y	69	185	1	103
							76	9							
02	5068	X	2614	-0-	-2454	-0-	601	1	2012	2	Y	1			104
							1	9							
03	5611	X	3775	-0-	-1836	-0-	1021	1	2647	2	Y	97	175	1	26
							107	9							
04	4830	X	3559	-0-	-1271	-0-	750	1	2809	2	Y	-0-			26
05	4991	X	3714	-0-	-1277	-0-	898	1	2816	2	Y	-0-			26
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1141	1	2618	2	Y	-0-			26
07	3782	X	3075	-0-	-707	-0-	900	1	2175	2	Y	-0-			26
08	3782	X	3551	-0-	-231	-0-	1078	1	2473	2	Y	-0-			26
09	3750	X	2056	-0-	-1694	-0-	784	1	1272	2	Y	-0-			26
10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1223	1	3523	2	Y	121			147
							133	9							
*11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1390	1	2456	2	Y	-0-			147
12	3565	X	2672	-0-	-893	-0-	987	1	1637	2	Y	44			191
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 41,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	159	2	Y	6	5	1	4
							7	9							
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	Y	-0-			4
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	2			6
							2	9							
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	Y	-0-			6
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	162	2	Y	7	8	1	5
							8	9							
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	Y	6			11
							7	9							
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	Y	3	9	1	5
							3	9							
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	26	1	79	2	Y	3			8
							3	9							
09	210	N	54	-0-	-156	-0-	15	1	36	2	Y	3	7	1	4
							3	9							
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	42	1	164	2	Y	9			13
							10	9							
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	2	Y	-0-			13
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	76	1	181	2	Y	10	12	1	11
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3702	-0-	-1475	-0-	739	1	2831	2	Y	120	167	1			125
							132	9									
02	4200	X	1993	-0-	-2207	-0-	388	1	1605	2	Y	-0-					125
03	3472	X	1643	-0-	-1829	-0-	366	1	1252	2	Y	23					148
							25	9									
04	3570	X	2122	-0-	-1448	-0-	355	1	1767	2	Y	-0-					148
05	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	601	1	2661	2	Y	110	160	1			98
							121	9									
06	3570	X	1714	-0-	-1856	-0-	419	1	1234	2	Y	55					153
							61	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	813	1	2858	2	Y	78	155	1			76
							86	9									
08	3379	X	2457	-0-	-922	-0-	588	1	1781	2	Y	80					156
							88	9									
09	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	850	1	2035	2	Y	114	173	1			97
							125	9									
10	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	535	1	2066	2	Y	115					212
							127	9									
11	3630	X	1010	-0-	-2620	-0-	313	1	697	2	Y	-0-					212
12	3751	X	2592	-0-	-1159	-0-	734	1	1750	2	Y	98	161	1			149
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 30,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) //CONT.// 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	Y	8	12	1			9
							9	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					9
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	3					12
							3	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	2	Y	-0-					12
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	88	1	391	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	92	1	271	2	Y	12					23
							13	9									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	90	1	317	2	Y	8	21	1			10
							9	9									
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	68	1	207	2	Y	10					20
							11	9									
09	390	N	223	-0-	-167	-0-	63	1	151	2	Y	8	18	1			10
							9	9									
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	59	1	229	2	Y	13					23
							14	9									
11	270	N	54	-0-	-216	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					23
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	54	1	128	2	Y	7	16	1			14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					37
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					37
03	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					37
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					37
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110	141	1			6
10	172	R	172	-0-	-0-	-0-	51	2	121	9	N	110					116
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	51	2	2	9	N	2					118
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					91
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					91
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	Y	3					150
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
*03	T. A.		131	-0-	131	131	125	2	6	9	Y	5					155
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					155
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	20					175
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	5					180
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	6					186
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	11					197
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					197
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	8					205
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					205
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10590 - 11006

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					207
05	3061	R	3061	-0-	-0-	-0-	2864	2	197	9	N	179	174	1			212
06	748	R	748	-0-	-0-	-0-	724	2	24	9	N	22					234
07	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					234
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	176	1			58
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					58
10	3069	#	612	-0-	-2457	-0-	612	2			N	-0-					58
*11	2699	R	2699	-0-	-0-	-0-	2585	2	114	9	N	104					162
*12	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1289	2	57	9	N	52					214

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF. 14358 - 14851

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	177	-0-	-195	B -56032	24	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	49	-0-	-231	B -56032	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	57	-0-	-222	B -56032	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	89	-0-	-91	B -56032	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	B -56032	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	71	-0-	11	B -56021	13	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	B -56021	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	125	-0-	63	B -55958	20	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	82	-0-	22	B -55936	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	104	-0-	11	B -55925	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	B -55925	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	131	-0-	38	B -55887	14	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	67	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	30	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	95	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	61	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	54	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	83	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	116	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	68	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	41	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	56	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	36	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

01	744	X	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-					7
02	364	X	360	-0-	-4 B	-0-	360	3			N	-0-					7
03	465	X	302	-0-	-163 B	-0-	302	3			N	-0-					7
04	720	N	501	-0-	-219 B	-0-	501	3			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
*10	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) //CONT.// 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636

06	0	4907	-0-	4907	4907	78	1	4829	3	N	-0-					-0-
07	0 W	21074	-0-	21074	25981	105	1	20969	3	N	-0-					-0-
08	0 W	20608	-0-	20608	46589	233	1	20375	3	N	-0-					-0-
09	0 W	18380	-0-	18380	64969	225	1	18155	3	N	-0-					-0-
10	0 W	18406	-0-	18406	83375	221	1	18185	3	N	-0-					-0-
11	0 W	16913	-0-	16913	100288	225	1	16688	3	N	-0-					-0-
*12	8352	14456	-0-	6104	106392	233	1	14223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		44	-0-	44	B	44	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	14	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
COWRIE ENERGY LLC 183056
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					98
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		54	-0-	54	103	54	2			N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					112
03	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					112
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1142	2	3	9	Y	3					265
02	1120	N	749	-0-	-371	-0-	749	2			Y	-0-					265
03	1054	N	665	-0-	-389	-0-	663	2	2	9	Y	2					267
04	1110	N	763	-0-	-347	-0-	761	2	2	9	Y	2					269
05	0	N	601	-0-	601	-0-	598	2	3	9	Y	3					272
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	667	2	3	9	Y	3					275
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	Y	2					277
08	DLQ G-10		559	-0-	559	559	556	2	3	9	Y	3					280
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1146	585	2	2	9	Y	2					282
10	1811	N	665	-0-	-1146	-0-	628	2	37	9	Y	34					316
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-	179	1			137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	4564	2	32	9	N	29					159
02	4452	X	3589	-0-	-863	-0-	3564	2	25	9	N	23					182
03	4929	X	4922	-0-	-7	-0-	4896	2	26	9	N	24					206
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4826	2	18	9	N	16					222
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783	2	2	9	N	2					224
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4602	2	42	9	N	38					262
07	4929	X	4785	-0-	-144	-0-	4763	2	22	9	N	20					282
08	4991	X	4498	-0-	-493	-0-	4485	2	13	9	N	12					294
09	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4886	2	17	9	N	15					309
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5138	2	22	9	N	20	182	1			147
*11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4973	2	19	9	N	17					164
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 51,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					47
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					47
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					47
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					47
05	0	N	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-					47
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					47
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					47
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					47
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					205
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					205
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					205
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					205
05	0	N	906	-0-	906	-0-	906	2			N	-0-					205
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					205
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					205
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					205
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					205
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					205
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					205
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	136	-0-	136	136	136	2			N	-0-					9
08	14B2	EXT	2380	-0-	2380	2516	2138	2	242	9	N	220	211	1			18
09	14B2	EXT	3070	-0-	3070	5586	2828	2	242	9	N	220	211	1			27
10	14B2	EXT	3188	-0-	3188	8774	2946	2	242	9	N	220	211	1			36
*11	11713	R	2939	-0-	-8774	-0-	2829	2	110	9	N	100					136
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6-7-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -2511					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450				N	-0-			125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450				N	NO RPT			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2019 - P/A 10/14/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	N	-0-					94
02	728 X	6	-0-	-722	-0-	2	1	4	2	N	-0-					94
03	806 X	3	-0-	-803	-0-	1	1	2	2	N	-0-					94
04	780 X	29	-0-	-751	-0-	13	1	16	2	N	-0-					94
05	403 X	25	-0-	-378	-0-	10	1	15	2	N	-0-					94
06	90 X	75	-0-	-15	-0-	34	1	41	2	N	-0-					94
07	235 X	235	-0-	-0-	-0-	67	1	168	2	N	-0-					94
08	47 X	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	N	-0-					94
09	90 X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	N	-0-					94
10	248 X	17	-0-	-231	-0-	6	1	11	2	N	-0-					94
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					94
12	248 X	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	392	1	956	2	N	-0-					176
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	472	1	698	2	N	19	185	1			10
							21	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	338	1	569	2	N	5					15
							6	9									
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-	401	1	513	2	N	-0-					15
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	456	1	662	2	N	-0-					15
06	870	N	693	-0-	-177	-0-	315	1	378	2	N	-0-					15
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	235	1	586	2	N	-0-					15
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	301	1	638	2	N	-0-					15
09	690	N	507	-0-	-183	-0-	164	1	343	2	N	-0-					15
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	282	1	507	2	N	-0-					15
11	900	N	463	-0-	-437	-0-	166	1	297	2	N	-0-					15
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	248	1	318	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	872	-0-	-833	-0-	254	1	618	2	N	-0-					95
02	1540	N	988	-0-	-552	-0-	393	1	582	2	N	12					107
							13	9									
03	1705	N	624	-0-	-1081	-0-	226	1	381	2	N	15					122
							17	9									
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	325	1	416	2	N	4					126
							4	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	448	1	651	2	N	2					128
							2	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	375	1	450	2	N	-0-					128
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	401	1	1002	2	N	-0-					128
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	592	1	1253	2	N	4					132
							4	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	650	1	1361	2	N	4	4	8			132
							4	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	788	1	1416	2	N	2	2	8			132
							2	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	798	1	1426	2	N	3					135
							3	9									
*12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	1050	1	1345	2	N	5	5	8			135
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	525	1	1280	2	N	-0-					110
02	1232	N	825	-0-	-407	-0-	333	1	492	2	N	-0-					110
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	685	1	1154	2	N	80					190
							88	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	711	1	911	2	N	4					194
							4	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	536	1	779	2	N	8					202
							9	9									
06	1320	N	939	-0-	-381	-0-	427	1	512	2	N	-0-					202
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	498	1	1244	2	N	-0-					202
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	642	1	1360	2	N	62	182	1			82
							68	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	685	1	1434	2	N	28					110
							31	9									
10	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	474	1	851	2	N	-0-					110
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	535	1	956	2	N	-0-					110
12	1364	N	363	-0-	-1001	-0-	159	1	204	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	560	1	6771	2	N	145					255
							160	9									
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	540	1	5973	2	N	120	196	1			179
							132	9									
03	7037	X	6321	-0-	-716	-0-	460	1	5737	2	N	113	191	1			101
							124	9									
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	600	1	7243	2	N	186	197	1			90
							205	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	620	1	6530	2	N	169	168	1			91
							186	9									
06	6810	X	6508	-0-	-302	-0-	600	1	5780	2	N	116					207
							128	9									
07	7037	X	6276	-0-	-761	-0-	520	1	5681	2	N	68					275
							75	9									
08	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	620	1	5949	2	N	47	175	1			147
							52	9									
09	6810	X	6250	-0-	-560	-0-	600	1	5595	2	N	50					197
							55	9									
10	7037	X	5800	-0-	-1237	-0-	560	1	5188	2	N	47					244
							52	9									
11	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	600	1	5271	2	N	71	196	1			119
							78	9									
12	6634	X	6148	-0-	-486	-0-	620	1	5313	2	N	195	195	1			119
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 79,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,327

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	120	1	231	2	N	75	127	1			15
							83	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	120	1	351	2	N	-0-					15
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	605	2	N	120	127	1			8
							132	9									
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	120	1	237	2	N	135					143
							149	9									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	120	1	471	2	N	12					155
							13	9									
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	120	1	449	2	N	23	38	1			140
							25	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	445	2	66	9	N	60	114	1			86
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					86
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					86
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					86
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					86
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1459	2	105	9	N	95					278
02	1960	X	470	-0-	-1490	-0-	364	2	106	9	N	96	161	1			213
03	2170	X	1599	-0-	-571	-0-	1413	2	186	9	N	169	327	1			55
04	2100	X	804	-0-	-1296	-0-	718	2	86	9	N	78					133
05	1550	X	252	-0-	-1298	-0-	103	2	149	9	N	135					268
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	63	163	1			168
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					168
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	738	2	131	9	N	119	287	1			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	418	2	70	9	N	64					64
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1406	2	75	9	N	68					132
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1317	2	100	9	N	91					223
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	318	2	77	9	N	70	175	1			118

TOTAL GAS PROD: 9,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					76
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					76
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					76
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					76
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					76
06	330	N	182	-0-	-148	-0-	182	2			N	-0-					76
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					76
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					76
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					76
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					76
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					76
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	798	2	55	9	N	50					191
02	756	N	468	-0-	-288	-0-	427	2	41	9	N	37					228
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	575	2	47	9	N	43	174	1			97
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	552	2	17	9	N	15					112
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					112
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	536	2	10	9	N	9					121
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	762	2	54	9	N	49					170
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	899	2	55	9	N	50	170	1			50
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	720	2	35	9	N	32					82
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	872	2	52	9	N	47					129
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	728	2	55	9	N	50	4	1			175
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	768	2	59	9	N	54	4	1			225

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8560	2	145	9	N	132					407
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6529	2	116	9	N	105	183	1			329
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8425	2	122	9	N	111	353	1			87
04	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7333	2	105	9	N	95					182
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8122	2	118	9	N	107					289
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8325	2	146	9	N	133	172	1			250
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3752	2	48	9	N	44					294
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7652	2	94	9	N	85	171	1			208
09	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8434	2	149	9	N	135	182	1			161
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6826	2	89	9	N	81					242
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3420	2	81	9	N	74	185	1			131
*12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	7959	2	190	9	N	173	39	1			265

TOTAL GAS PROD: 86,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2265	2	75	9	N	68	169	1			183
02	1848	N	1713	-0-	-135	-0-	1650	2	63	9	N	57					240
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2201	2	65	9	N	59	175	1			124
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2111	2	70	9	N	64					188
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2171	2	89	9	N	81					269
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	2	61	9	N	55	171	1			153
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	N	35					188
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2149	2	99	9	N	90	172	1			106
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1966	2	63	9	N	57					163
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2111	2	74	9	N	67					230
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2054	2	46	9	N	42	187	1			85
*12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2100	2	81	9	N	74	10	1			149

TOTAL GAS PROD: 25,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1273	-0-	-1269	-0-	1273	2			N	-0-					166
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1318	2	36	9	N	33					199
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2026	2	10	9	N	9	162	1			46
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1733	2	20	9	N	18					64
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2484	2	35	9	N	32					96
06	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	1869	2	28	9	N	25					121
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1877	2	25	9	N	23					144
08	2511	N	1392	-0-	-1119	-0-	1372	2	20	9	N	18					162
09	1890	N	909	-0-	-981	-0-	898	2	11	9	N	10					172
10	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	1653	2	30	9	N	27					199
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2257	2	35	9	N	32	162	1			69
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2334	2	25	9	N	23					92

TOTAL GAS PROD: 21,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4089	-0-	-530	-0-	604	1	3479	3	N	5					228
							6	9									
02	4172	X	3654	-0-	-518	-0-	490	1	3152	3	N	11	185	1			54
							12	9									
03	4619	X	3665	-0-	-954	-0-	572	1	3064	3	N	26					80
							29	9									
04	4470	X	3971	-0-	-499	-0-	511	1	3430	3	N	27					107
							30	9									
05	4092	X	4087	-0-	-5	-0-	606	1	3403	3	N	71	1	8			177
							78	9									
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	522	1	3474	3	N	-0-					177
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	645	1	3938	3	N	21					198
							23	9									
08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	607	1	3870	3	N	32	182	1			48
							35	9									
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	518	1	4088	3	N	43					91
							47	9									
10	4619	X	3795	-0-	-824	-0-	247	1	3548	3	N	-0-					91
11	4470	X	2911	-0-	-1559	-0-	199	1	2634	3	N	71					162
							78	9									
12	4619	X	3992	-0-	-627	-0-	246	1	3737	3	N	8	141	1			29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	-0-					40
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	N	-0-					40
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	N	-0-					40
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	N	-0-					40
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	N	-0-					40
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	N	-0-					40
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	24	1	144	3	N	-0-					40
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	N	4					44
							4	9									
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	241	1	1902	3	N	42					86
							46	9									
10	3100	N	11776	-0-	8676	8676	760	1	10911	3	N	95					181
							105	9									
*11	3000	N	9390	-0-	6390	15066	654	1	8673	3	N	57					238
							63	9									
*12	3100	N	6160	-0-	3060	18126	377	1	5741	3	N	38	180	1			96
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	63	1	365	3	N	49					157
							54	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	346	3	N	71	186	1			42
							78	9									
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	65	1	351	3	N	-0-					42
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	3	N	-0-					42
05	527	N	438	-0-	-89	-0-	66	1	372	3	N	-0-					42
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	362	3	N	8					50
							9	9									
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	41	1	249	3	N	51					101
							56	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	80	1	511	3	N	50					151
							55	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	N	1					152
							1	9									
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	3	N	-0-					152
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	19	1	256	3	N	147	188	1			111
							162	9									
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	105	189	1			27
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	39					135
							43	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	N	55					190
							61	9									
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	153	3	N	24					214
							26	9									
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	148	3	N	57					271
							63	9									
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	171	3	N	15	184	1			102
							17	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	168	3	N	34					136
							37	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	23	1	99	3	N	25					161
							28	9									
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	21	1	145	3	N	21					182
							23	9									
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	31	1	112	3	N	16					198
							18	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	75	189	1			84
							83	9									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	75					159
							83	9									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	74					233
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5656	-0-	-1009	-0-	609	1	4994	3		N	48					66
							53	9										
02	6020	X	5543	-0-	-477	-0-	575	1	4965	3		N	3					69
							3	9										
03	6634	X	5856	-0-	-778	-0-	618	1	5214	3		N	22	65	1			26
							24	9										
04	6420	X	4818	-0-	-1602	-0-	556	1	4236	3		N	24					50
							26	9										
05	6634	X	5068	-0-	-1566	-0-	660	1	4398	3		N	9					59
							10	9										
06	5940	X	3273	-0-	-2667	-0-	473	1	2790	3		N	9	58	1			10
							10	9										
07	6138	X	2559	-0-	-3579	-0-	484	1	2075	3		N	-0-					10
08	5859	X	5041	-0-	-818	-0-	647	1	4394	3		N	-0-					10
09	4890	X	2292	-0-	-2598	-0-	499	1	1793	3		N	-0-					10
10	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	781	1	7771	3		N	66					76
							73	9										
*11	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	724	1	6566	3		N	69	91	1			54
							76	9										
*12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	724	1	6367	3		N	85	88	1			51
							94	9										

TOTAL GAS PROD: 63,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2290	-0-	2290	2290	161	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4686	-0-	4686	6976	289	1	4397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	92	1	8703	3	N	137					206
							151	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	150	1	7592	3	N	127					333
							140	9									
10	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	615	1	7478	3	N	72	181	1			224
							79	9									
*11	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	600	1	6229	3	N	91	186	1			129
							100	9									
*12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	3	N	27					156
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

01	4929 X	4774	-0-	-155	-0-	701	1	4037	3	N	33	183	1			157
						36	9									
02	4368 X	4000	-0-	-368	-0-	532	1	3423	3	N	41					198
						45	9									
03	4836 X	3930	-0-	-906	-0-	618	1	3311	3	N	1					199
						1	9									
04	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	693	1	4646	3	N	-0-					199
05	4836 X	4683	-0-	-153	-0-	703	1	3947	3	N	30					229
						33	9									
06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	691	1	4597	3	N	19	181	1			67
						21	9									
07	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	686	1	4190	3	N	-0-					67
08	5301 X	4890	-0-	-411	-0-	655	1	4177	3	N	53					120
						58	9									
09	5130 X	4806	-0-	-324	-0-	534	1	4214	3	N	53					173
						58	9									
10	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	297	1	4265	3	N	38					211
						42	9									
11	5130 X	4514	-0-	-616	-0-	317	1	4197	3	N	-0-					211
*12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	310	1	4712	3	N	-0-	166	1			45

TOTAL GAS PROD: 56,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	712	-0-	-2543	-0-	712	2			N	-0-	2	1			327
02	2940	X	1611	-0-	-1329	-0-	1611	2			N	-0-					327
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2976	2	158	9	N	144	191	1			280
04	1020	X	941	-0-	-79	-0-	879	2	62	9	N	56					336
05	1798	X	122	-0-	-1676	-0-	122	2			N	-0-					336
06	3030	X	727	-0-	-2303	-0-	563	2	164	9	N	149					485
07	3131	X	1291	-0-	-1840	-0-	1219	2	72	9	N	65	161	1			389
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	87	151	1			325
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					325
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5027	2	228	9	N	207	353	1			179
*11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6580	2	157	9	N	143					322
*12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-	197	1			125

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3291	-0-	191	487	3291	2			N	-0-					15
02	2800	N	2392	-0-	-408	79	2392	2			N	-0-					15
03	2015	X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-					15
04	1950	X	421	-0-	-1529	-0-	421	2			N	-0-					15
05	2015	X	649	-0-	-1366	-0-	649	2			N	-0-					15
06	1950	X	759	-0-	-1191	-0-	759	2			N	-0-					15
07	2015	X	782	-0-	-1233	-0-	782	2			N	-0-					15
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					15
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					15
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					15
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	3					18
*12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	229	1	1876	3	N	97					118
							107	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	188	1	1626	3	N	7					125
							8	9									
03	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	244	1	2057	3	N	45	122	1			48
							50	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	265	1	2024	3	N	55					103
							61	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	272	1	1817	3	N	20	1	8			122
							22	9									
06	2280	N	1288	-0-	-992	-0-	184	1	1085	3	N	17	118	1			21
							19	9									
07	2418	N	1908	-0-	-510	-0-	361	1	1547	3	N	-0-					21
08	2108	N	1278	-0-	-830	-0-	164	1	1114	3	N	-0-					21
09	1290	N	887	-0-	-403	-0-	193	1	694	3	N	-0-					21
10	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	159	1	1586	3	N	51					72
							56	9									
*11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	3	N	68	88	1			52
							75	9									
*12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	216	1	1899	3	N	158	133	1			77
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021 - WELL PLUGGED 9-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					3
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			Y	-0-					3
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					3
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					3
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					3
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					3
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					3
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					3
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					3
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6	-0-	6	14	6	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	15	1	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	20	5	1			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		8	-0-	8	28	8	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		14	-0-	14	42	14	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	55	13	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	63	8	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6	-0-	6	69	6	1			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5	-0-	5	74	5	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
*12	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					2
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					2
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					2
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					2
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					2
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					2
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					2
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					2
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	27	4	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	38	11	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	47	9	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	55	8	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	66	11	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		9	-0-	9	75	9	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9	-0-	9	84	9	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	92	8	1			N	-0-					-0-
09	97	X	5	-0-	-92	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					79
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					79
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					79
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					79
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					79
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					79
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					79
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-	1	1			78
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					78
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					78
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					78
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					5
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					5
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					5
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					5
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5
06	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					5
07	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					5
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-	2	1			3
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					3
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					3
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					3
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		271	R	246	-0-	-25	-0-	246	2			Y	-0-					4
02		168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					4
03		223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					4
04		180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
05		171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					4
06		210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					4
07		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
08		186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-	1	1			3
09		150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					3
10		211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
11		244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
*12		254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					105
02		112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					105
03		149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					105
04		120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					105
05		114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					105
06		150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					105
07		124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					105
08		124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			104
09		120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					104
10		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					104
11		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					104
*12		124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	105	2	6	9	Y	5	1	1			4
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					4
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					4
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					4
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					44
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					44
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					44
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					44
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					44
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					44
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					44
08	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-	3	1			41
09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					41
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					41
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					41
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					90
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					90
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					90
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					90
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					90
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					90
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					90
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	1			89
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					89
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					89
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					89
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					67
02	3976	X	2691	-0-	-1285	-0-	2691	2			N	-0-					67
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					67
04	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3849	2			N	-0-					67
05	5332	X	3715	-0-	-1617	-0-	3715	2			N	-0-					67
06	5160	X	3387	-0-	-1773	-0-	3387	2			N	-0-					67
07	4836	X	3212	-0-	-1624	-0-	3212	2			N	-0-					67
08	4836	X	3141	-0-	-1695	-0-	3042	2	99	9	N	90	153	1			4
09	3840	X	2393	-0-	-1447	-0-	2393	2			N	-0-					4
10	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			N	-0-					4
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					4
*12	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6400) 68649 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE WELL #: 2 RRCID -> 290640 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6524 - 6530

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56	-0-	56	34616	44	2	12	9	Y	11	16	1			3
02	0		-0-	-0-	-0-	34616					Y	-0-	3	1			-0-
03	7000		1707	-0-	-5293	29323	1393	2	314	9	Y	285	206	1			79
04	7500		1326	-0-	-6174	23149	1146	2	180	9	Y	164	182	1			61
05	7750		393	-0-	-7357	15792	250	2	143	9	Y	130	155	1			36
06	7500		332	-0-	-7168	8624	190	2	142	9	Y	129	104	1			61
07	7750		201	-0-	-7549	1075	134	2	67	9	Y	61	102	1			20
08	1705	#	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	11	1			9
09	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	3	1			6
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	6	4	1			4
*12	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	942	2	179	9	Y	163	135	1			32

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			90
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

01	4705	R	4705	-0-	-0- B	-0-	4357	2	348	9	N	316	269	1			102
02	3752	#	3447	-0-	-305 B	-305	3058	2	389	9	N	354	402	1			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -305																		
03	4638	R	4943	-0-	305 B	-0-	4499	2	444	9	N	404	411	1			47
04	4214	R	4214	-0-	-0- B	-0-	3872	2	342	9	N	311	276	1			82
05	4378	R	4378	-0-	-0- B	-0-	4004	2	374	9	N	340	269	1			153
06	4452	R	4452	-0-	-0- B	-0-	4046	2	406	9	N	369	380	1			142
07	4193	R	4193	-0-	-0- B	-0-	3774	2	419	9	N	381	432	1			91
08	4154	#	4004	-0-	-150 B	-150	3782	2	222	9	N	202	144	1			149
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -150																		
09	5054	R	5204	-0-	150 B	-0-	4721	2	483	9	N	439	461	1			127
10	4910	R	4910	-0-	-0- B	-0-	4488	2	422	9	N	384	405	1			106
11	4628	R	4628	-0-	-0- B	-0-	156	1	4055	2	N	379	386	1			99
							417	9									
12	4154	#	4013	-0-	-141 B	-141	3714	2	299	9	N	272	273	1			98

TOTAL GAS PROD: 53,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

01	4588	#	4043	-0-	-545 B	-9308	3768	2	275	9	N	250	356	1			75
02	4060	#	2724	-0-	-1336 B	-10644	2512	2	212	9	N	193	176	1			92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2282 CANCELLED UNDERAGE -> -8362																		
03	4495	#	4128	-0-	-367 B	-2649	3812	2	316	9	N	287	349	1			30
04	4320	#	3719	-0-	-601 B	-3250	3438	2	281	9	N	255	161	1			124
05	4464	#	826	-0-	-3638 B	-6888	759	2	67	9	N	61					185
06	3900	#	3665	-0-	-235 B	-7123	3346	2	319	9	N	290	331	1			144
07	4123	#	5610	-0-	1487 B	-5636	5255	2	355	9	N	323	317	1			150
08	4123	#	5338	-0-	1215 B	-4421	4966	2	372	9	N	338	343	1			145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4421																		
09	3720	#	5527	-0-	1807 B	-2614	5186	2	341	9	N	310	191	1			264
10	4588	#	5931	-0-	1343 B	-1271	5543	2	388	9	N	353	514	1			103
11	4440	#	5302	-0-	862 B	-409	4970	2	332	9	N	302	185	1			220
*12	5004	R	5413	-0-	409 B	-0-	5058	2	355	9	N	323	344	1			199

TOTAL GAS PROD: 52,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,285

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1333	#	677	-0-	-656 B	-3931	663	2	14	9	N	13					450
*02	644	#	-0-	-0-	-644 B	-4575					N	-0-					450
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2432		CANCELLED UNDERAGE ->	-2143											
*03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-3145					N	15					465
*04	510	#	-0-	-0-	-510 B	-3655					N	15					480
*05	682	#	14	-0-	-668 B	-4323	8	2	6	9	N	5					485
*06	660	#	89	-0-	-571 B	-4894	83	2	6	9	N	5					490
*07	0	#	7	-0-	7 B	-4887	7	2			N	-0-					490
*08	0	#	7	-0-	7 B	-4880	7	2			N	-0-					490
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2462		CANCELLED UNDERAGE ->	-2418											
*09	14	#	6	-0-	-8 B	-2470	6	2			N	-0-					490
*10	93	#	-0-	-0-	-93 B	-2563					N	-0-					490
11	90	#	NO RPT	-0-	-90 B	-2653					N	NO RPT					490
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-2653					N	NO RPT					490

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

01 P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02 P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03 P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	7	7			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - WELL PLUGGED 11-18-18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		203	-0-	203	203		169	1	34	9	N	31					31
10	14B2 EXT		1261	-0-	1261	1464		229	1	949	3	N	75	41	1			65
								83	9									
11	0	W	1192	-0-	1192	2656		192	1	882	3	N	107	72	1			100
								118	9									
*12	3666	X	1010	-0-	-2656	-0-		92	1	823	3	N	86	103	1			83
								95	9									

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-		2459	1	176	9	N	160					160
10	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-		686	1	2848	3	N	20	70	1			110
								22	9									
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-		691	1	3167	3	N	35	62	1			83
								39	9									
*12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-		371	1	3318	3	N	54	76	1			61
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 13,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					461
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	347	1			123
09	604	R	604	-0-	-0-	-0-	545	1	59	9	N	54					177
10	60	R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	N	-0-	69	1			108
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	N	-0-	46	1			62
*12	7697		4887	-0-	-2810	-0-	467	1	4182	3	N	216	154	1			124
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 2		N	-0-			140
02	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2		N	-0-			140
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			140
04	690 N	571	-0-	-119 B	-0-	571 2		N	-0-			140
05	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			140
06	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			140
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			140
08	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2		N	-0-			140
09	570 N	510	-0-	-60 B	-0-	510 2		N	-0-			140
10	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 2		N	-0-			140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			140
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			140

TOTAL GAS PROD: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			7
02	700	N	412	-0-	-288 B	-0-	412	2		N	-0-			7
03	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-			7
04	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			7
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2		N	-0-			7
06	720	N	679	-0-	-41 B	-0-	679	2		N	-0-			7
07	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-			7
08	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	542	2		N	-0-			7
09	690	N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2		N	-0-			7
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2		N	-0-			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			90
02	784	N	370	-0-	-414 B	-0-	370	2		N	-0-			90
03	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2		N	-0-			90
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2		N	-0-			90
05	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-			90
06	990	N	740	-0-	-250 B	-0-	740	2		N	-0-			90
07	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			90
08	868	N	366	-0-	-502 B	-0-	366	2		N	-0-			90
09	750	N	355	-0-	-395 B	-0-	355	2		N	-0-			90
10	558	N	342	-0-	-216 B	-0-	342	2		N	-0-			90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2022	-0-	-892 B	-0-	2022	2		N	-0-			200
02	2296	X	1454	-0-	-842 B	-0-	1454	2		N	-0-			200
03	2449	X	2257	-0-	-192 B	-0-	2257	2		N	-0-			200
04	2610	X	2217	-0-	-393 B	-0-	2217	2		N	-0-			200
05	2480	X	1981	-0-	-499 B	-0-	1981	2		N	-0-			200
06	2190	X	1977	-0-	-213 B	-0-	1977	2		N	-0-			200
07	2263	X	1930	-0-	-333 B	-0-	1930	2		N	-0-			200
08	2294	X	1591	-0-	-703 B	-0-	1591	2		N	-0-			200
09	2220	X	1495	-0-	-725 B	-0-	1495	2		N	-0-			200
10	2046	X	1733	-0-	-313 B	-0-	1733	2		N	-0-			200
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-				N	NO RPT			200
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922 B	-0-				N	NO RPT			200

TOTAL GAS PROD: 18,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	1581	X	688	-0-	-893	B	-0-	144	1	544	2	N	-0-			-0-
02	336	N	292	-0-	-44	B	-0-	57	1	235	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	12	1	42	2	N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	272	1	748	2	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	225	1	728	2	N	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	248	1	637	2	N	-0-			-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	254	1	568	2	N	-0-			-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	233	1	592	2	N	-0-			-0-
*11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	227	1	552	2	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	18848	X	5029	-0-	-13819	B	-0-	68	1	4961	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	-0-	-0-	-14196	B	-0-					N	-0-			-0-
03	15717	X	8164	-0-	-7553	B	-0-	8164	2			N	-0-			-0-
04	17070	X	15717	-0-	-1353	B	-0-	15717	2			N	-0-			-0-
05	17639	X	4543	-0-	-13096	B	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
06	11714	X	11714	-0-	-0-	B	-0-	11714	2			N	-0-			-0-
07	10024	X	10024	-0-	-0-	B	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
08	18138	X	18138	-0-	-0-	B	-0-	18138	2			N	-0-			-0-
09	24524	X	24524	-0-	-0-	B	-0-	24524	2			N	-0-			-0-
10	19674	X	19674	-0-	-0-	B	-0-	19674	2			N	-0-			-0-
*11	18433	X	18433	-0-	-0-	B	-0-	18433	2			N	-0-			-0-
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5960	-0-	-1263 B	-0-	1246	1	4714	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	3430	-0-	-3094 B	-0-	668	1	2762	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	7202	-0-	-21 B	-0-	1636	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5157	-0-	-603 B	-0-	1127	1	4030	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	3639	-0-	-2313 B	-0-	617	1	3022	2	N	-0-			-0-
06	5760	X	2293	-0-	-3467 B	-0-	611	1	1682	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6709	-0-	-483 B	-0-	1581	1	5128	2	N	-0-			-0-
08	7192	X	5383	-0-	-1809 B	-0-	1509	1	3874	2	N	-0-			-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	1767	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	6405	X	6405	-0-	-0- B	-0-	1808	1	4597	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	5649	-0-	-831 B	-0-	1647	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	4112	2			N	-0-			-0-
03	3193	X	2873	-0-	-320 B	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2809	-0-	-401 B	-0-	2809	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2034	-0-	-1283 B	-0-	2034	2			N	-0-			-0-
06	3210	X	1252	-0-	-1958 B	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	1729	-0-	-1588 B	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
09	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
10	3502	X	3502	-0-	-0- B	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
*11	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2664	-0-	-2234 B	-0-	96	1	2568	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2948	-0-	-1476 B	-0-	60	1	2888	2	N	-0-			-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	121	1	4169	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3598	-0-	-92 B	-0-	131	1	3467	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	2817	-0-	-996 B	-0-	88	1	2729	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3095	-0-	-55 B	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4115	-0-	-163 B	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	3997	-0-	-281 B	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
09	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
10	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
11	3990	X	3672	-0-	-318 B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	4263	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	991	1	3750	2	N	-0-			-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0- B	-0-	520	1	2147	2	N	-0-			-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0- B	-0-	1020	1	3469	2	N	-0-			-0-
04	4896	X	4896	-0-	-0- B	-0-	1070	1	3826	2	N	-0-			-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0- B	-0-	701	1	3433	2	N	-0-			-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0- B	-0-	1089	1	2996	2	N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0- B	-0-	1116	1	3621	2	N	-0-			-0-
08	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	1056	1	2712	2	N	-0-			-0-
09	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	778	1	1739	2	N	-0-			-0-
10	4290	X	4290	-0-	-0- B	-0-	1211	1	3079	2	N	-0-			-0-
*11	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	1152	1	2799	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2085	-0-	-1511 B	-0-	436	1	1649	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	1587	-0-	-1661 B	-0-	309	1	1278	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2107	-0-	-714 B	-0-	479	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3043	-0-	-257 B	-0-	665	1	2378	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2672	-0-	-738 B	-0-	453	1	2219	2	N	-0-			-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0- B	-0-	661	1	1818	2	N	-0-			-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	1015	1	3291	2	N	-0-			-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	894	1	2297	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2867	-0-	-163 B	-0-	886	1	1981	2	N	-0-			-0-
10	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	984	1	2501	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	2998	-0-	-1172 B	-0-	874	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	X	2766	-0-	-0-	B	-0-	578	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1800	-0-	-580	B	-0-	351	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	B	-0-	998	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	B	-0-	919	1	3287	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1961	-0-	-798	B	-0-	332	1	1629	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1843	-0-	-827	B	-0-	491	1	1352	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	455	-0-	-3389	B	-0-	107	1	348	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	599	-0-	-3245	B	-0-	168	1	431	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	1540	-0-	-2180	B	-0-	476	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	3851	X	3851	-0-	-0-	B	-0-	1087	1	2764	2	N	-0-					-0-
*11	3661	X	3661	-0-	-0-	B	-0-	1067	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	B	-0-	163	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2969	-0-	-391	B	-0-	60	1	2909	2	N	-0-					-0-
03	5222	X	5222	-0-	-0-	B	-0-	147	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2558	-0-	-1968	B	-0-	80	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1666	-0-	-2714	B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3053	-0-	-2155	B	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3467	-0-	-1896	B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	3478	-0-	-1712	B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3765	X	3765	-0-	-0-	B	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2187	-0-	-753	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	540	-0-	-421	B	-0-	113	1	427	2	N	-0-					-0-
02	840	N	374	-0-	-466	B	-0-	73	1	301	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	147	1	500	2	N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	B	-0-	86	1	307	2	N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	B	-0-	57	1	278	2	N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	209	1	576	2	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	110	1	356	2	N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	B	-0-	133	1	340	2	N	-0-					-0-
09	780	N	336	-0-	-444	B	-0-	104	1	232	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	88	1	225	2	N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	74	1	180	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6136	-0-	-622 B	-0-	83	1	6053	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	2945	-0-	-2711 B	-0-	58	1	2887	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5155	-0-	-859 B	-0-	5155	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940 B	-0-					N	-0-			-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-			-0-
06	5940	X	230	-0-	-5710 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	9158	X	9158	-0-	-0- B	-0-	9158	2			N	-0-			-0-
08	5635	X	5635	-0-	-0- B	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
09	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	2			N	-0-			-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	2			N	-0-			-0-
11	7980	X	4563	-0-	-3417 B	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2828	-0-	-861 B	-0-	102	1	2726	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	2021	-0-	-1255 B	-0-	41	1	1980	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2765	-0-	-459 B	-0-	78	1	2687	2	N	-0-			-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	116	1	3060	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2522	-0-	-609 B	-0-	79	1	2443	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2107	-0-	-623 B	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
07	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
09	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
10	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
*11	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4162	-0-	-767 B	-0-	150	1	4012	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	3373	-0-	-1219 B	-0-	69	1	3304	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	4680	-0-	-404 B	-0-	132	1	4548	2	N	-0-			-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	187	1	4947	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4467	-0-	-741 B	-0-	139	1	4328	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3815	-0-	-205 B	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0- B	-0-	4782	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	5135	-0-	-166 B	-0-	5135	2			N	-0-			-0-
09	5130	X	4809	-0-	-321 B	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
*11	4688	X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	1123	1	4251	2	N	-0-			-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0- B	-0-	461	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0- B	-0-	1164	1	3959	2	N	-0-			-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	1068	1	3816	2	N	-0-			-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	529	1	2592	2	N	-0-			-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	1055	1	2903	2	N	-0-			-0-
07	3496	X	3496	-0-	-0- B	-0-	824	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	1062	1	2727	2	N	-0-			-0-
09	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	1162	1	2599	2	N	-0-			-0-
10	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	1100	1	2796	2	N	-0-			-0-
*11	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	951	1	2311	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3239	-0-	-481 B	-0-	677	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3101	-0-	-511 B	-0-	604	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	966	1	3285	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3421	-0-	-449 B	-0-	748	1	2673	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3110	-0-	-858 B	-0-	527	1	2583	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3104	-0-	-226 B	-0-	828	1	2276	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	4136	-0-	-49 B	-0-	975	1	3161	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3747	-0-	-438 B	-0-	1050	1	2697	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	2040	-0-	-1380 B	-0-	630	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	10	-0-	-3183 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	7	-0-	-3983 B	-0-	2	1	5	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5959	-0-	-210 B	-0-	81	1	5878	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	2633	-0-	-2939 B	-0-	52	1	2581	2	N	-0-			-0-
03	7461	X	7461	-0-	-0- B	-0-	7461	2			N	-0-			-0-
04	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	6109	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	4086	-0-	-1866 B	-0-	4086	2			N	-0-			-0-
06	5760	X	5143	-0-	-617 B	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
07	7037	X	5385	-0-	-1652 B	-0-	5385	2			N	-0-			-0-
08	7037	X	5812	-0-	-1225 B	-0-	5812	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	5552	-0-	-568 B	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
10	5761	X	5761	-0-	-0- B	-0-	5761	2			N	-0-			-0-
*11	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	14	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	386	-0-	-1378 B	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1098	-0-	-111 B	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9436	X	9436	-0-	-0- B	-0-	128	1	9308	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	4078	-0-	-4322 B	-0-	80	1	3998	2	N	-0-			-0-
03	9890	X	9890	-0-	-0- B	-0-	9890	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8087	-0-	-943 B	-0-	8087	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	5343	-0-	-3988 B	-0-	5343	2			N	-0-			-0-
06	10575	X	10575	-0-	-0- B	-0-	10575	2			N	-0-			-0-
07	11193	X	11193	-0-	-0- B	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
08	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	10856	2			N	-0-			-0-
09	9153	X	9153	-0-	-0- B	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
10	9331	X	8832	-0-	-499 B	-0-	8832	2			N	-0-			-0-
11	9030	X	8071	-0-	-959 B	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1739	-0-	-679	B	-0-	24	1	1715	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1269	-0-	-831	B	-0-	25	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	2005	2			N	-0-			-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
*11	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12334	-0-	-221	B	-0-	167	1	12167	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	7201	-0-	-4139	B	-0-	142	1	7059	2	N	-0-			-0-
03	14052	X	14052	-0-	-0-	B	-0-	14052	2			N	-0-			-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0-	B	-0-	13031	2			N	-0-			-0-
05	12338	X	5192	-0-	-7146	B	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
06	11940	X	8725	-0-	-3215	B	-0-	8725	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	7491	-0-	-5064	B	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
08	12555	X	8065	-0-	-4490	B	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	8414	-0-	-3736	B	-0-	8414	2			N	-0-			-0-
10	9021	X	8492	-0-	-529	B	-0-	8492	2			N	-0-			-0-
11	8730	X	7720	-0-	-1010	B	-0-	7720	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	520	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	216	1	894	2	N	-0-			-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0-	B	-0-	701	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	2523	N	2523	-0-	-0-	B	-0-	552	1	1971	2	N	-0-			-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1331	2	N	-0-			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	B	-0-	650	1	1788	2	N	-0-			-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	B	-0-	684	1	2218	2	N	-0-			-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	B	-0-	1253	1	3217	2	N	-0-			-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	1291	1	2888	2	N	-0-			-0-
10	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	1018	1	2589	2	N	-0-			-0-
*11	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	998	1	2425	2	N	-0-			-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4233	-0-	-2246 B	-0-	153	1	4080	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	3729	-0-	-2123 B	-0-	76	1	3653	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	4388	-0-	-1471 B	-0-	124	1	4264	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	4826	-0-	-1054 B	-0-	176	1	4650	2	N	-0-			-0-
05	6144	X	6144	-0-	-0- B	-0-	191	1	5953	2	N	-0-			-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0- B	-0-	5837	2			N	-0-			-0-
07	7225	X	7225	-0-	-0- B	-0-	7225	2			N	-0-			-0-
08	6515	X	6515	-0-	-0- B	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5816	-0-	-322 B	-0-	5816	2			N	-0-			-0-
11	6990	X	4297	-0-	-2693 B	-0-	4297	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	453	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	390	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	525	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	2082	-0-	-18 B	-0-	455	1	1627	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1951	-0-	-281 B	-0-	331	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	529	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	398	1	1290	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1505	-0-	-448 B	-0-	422	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1783	-0-	-197 B	-0-	551	1	1232	2	N	-0-			-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	508	1	1291	2	N	-0-			-0-
*11	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	498	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6397	-0-	-485 B	-0-	231	1	6166	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	4206	-0-	-1954 B	-0-	86	1	4120	2	N	-0-			-0-
03	7077	X	7077	-0-	-0- B	-0-	199	1	6878	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	5865	-0-	-315 B	-0-	214	1	5651	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5103	-0-	-1283 B	-0-	159	1	4944	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5395	-0-	-785 B	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
07	6975	X	6608	-0-	-367 B	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
08	6975	X	6544	-0-	-431 B	-0-	6544	2			N	-0-			-0-
09	6203	X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	2			N	-0-			-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0- B	-0-	6197	2			N	-0-			-0-
11	6390	X	5905	-0-	-485 B	-0-	5905	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5012	X	5012	-0-	-0-	B	-0-	181	1	4831	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3424	-0-	-860	B	-0-	70	1	3354	2	N	-0-			-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	B	-0-	138	1	4761	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4303	-0-	-557	B	-0-	157	1	4146	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4214	-0-	-808	B	-0-	131	1	4083	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	4063	-0-	-797	B	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4280	-0-	-618	B	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4371	-0-	-527	B	-0-	4371	2			N	-0-			-0-
09	4290	X	3904	-0-	-386	B	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	3839	-0-	-377	B	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
11	4140	X	3678	-0-	-462	B	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	857	-0-	-414	B	-0-	179	1	678	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	612	-0-	-536	B	-0-	119	1	493	2	N	-0-			-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	197	1	668	2	N	-0-			-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	199	1	711	2	N	-0-			-0-
05	682	N	583	-0-	-99	B	-0-	99	1	484	2	N	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	B	-0-	313	1	862	2	N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	239	1	776	2	N	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	199	1	510	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	593	-0-	-577	B	-0-	183	1	410	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	245	1	623	2	N	-0-			-0-
*11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	243	1	591	2	N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-	686	1	2597	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	2072	-0-	-196	B	-0-	404	1	1668	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1761	-0-	-750	B	-0-	400	1	1361	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1517	-0-	-913	B	-0-	332	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1688	-0-	-823	B	-0-	286	1	1402	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	1338	-0-	-1092	B	-0-	357	1	981	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1293	-0-	-1001	B	-0-	305	1	988	2	N	-0-			-0-
08	1767	X	1316	-0-	-451	B	-0-	369	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1620	X	1194	-0-	-426	B	-0-	369	1	825	2	N	-0-			-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	309	1	786	2	N	-0-			-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	322	1	782	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2888	-0-	-336 B	-0-	39	1	2849	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	1333	-0-	-1439 B	-0-	26	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165 B	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2391	-0-	-579 B	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	602	-0-	-2374 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4331	2			N	-0-			-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0- B	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2913	-0-	-297 B	-0-	2913	2			N	-0-			-0-
10	3317	X	2943	-0-	-374 B	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
11	3210	X	2850	-0-	-360 B	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	146	1	3892	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2341	-0-	-1131 B	-0-	48	1	2293	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3690	-0-	-154 B	-0-	104	1	3586	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511 B	-0-	98	1	2591	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	2647	-0-	-1693 B	-0-	82	1	2565	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	2542	-0-	-1358 B	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
07	3689	X	1939	-0-	-1750 B	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
08	3689	X	2268	-0-	-1421 B	-0-	2268	2			N	-0-			-0-
09	2700	X	1491	-0-	-1209 B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
10	2635	X	2047	-0-	-588 B	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
11	2550	X	1878	-0-	-672 B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
10	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	2820	-0-	-6046 B	-0-	38	1	2782	2	N	-0-			-0-
02	8008	X	2306	-0-	-5702 B	-0-	45	1	2261	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	6154	-0-	-2712 B	-0-	6154	2			N	-0-			-0-
04	4530	X	4197	-0-	-333 B	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2199	-0-	-622 B	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0- B	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
07	9216	X	9216	-0-	-0- B	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
08	6169	X	5769	-0-	-400 B	-0-	5769	2			N	-0-			-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-			-0-
10	6293	X	5596	-0-	-697 B	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
11	8580	X	5369	-0-	-3211 B	-0-	5369	2			N	-0-			-0-
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4766	-0-	-907 B	-0-	172	1	4594	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3985	-0-	-579 B	-0-	81	1	3904	2	N	-0-			-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	142	1	4906	2	N	-0-			-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0- B	-0-	184	1	4874	2	N	-0-			-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0- B	-0-	156	1	4842	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4603	-0-	-17 B	-0-	4603	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	4746	-0-	-307 B	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
08	5274	X	5274	-0-	-0- B	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
09	5070	X	4890	-0-	-180 B	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
10	4991	X	4944	-0-	-47 B	-0-	4944	2			N	-0-			-0-
*11	4914	X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-			-0-
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1065	-0-	-454 B	-0-	592	1	473	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1124	-0-	-192 B	-0-	68	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	4	1	474	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-			-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-			-0-
06	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-			-0-
07	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	5317	2			N	-0-			-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0- B	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
09	4463	X	4463	-0-	-0- B	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
11	5400	X	4417	-0-	-983 B	-0-	4417	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1658	-0-	-171 B	-0-	60	1	1598	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1282	-0-	-314 B	-0-	26	1	1256	2	N	-0-			-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	53	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	61	1	1613	2	N	-0-			-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	50	1	1557	2	N	-0-			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	1500	N	1215	-0-	-285 B	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
*11	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	167	1	4451	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2860	-0-	-1004 B	-0-	58	1	2802	2	N	-0-			-0-
03	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	127	1	4378	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	4015	-0-	-185 B	-0-	146	1	3869	2	N	-0-			-0-
05	4340	X	4059	-0-	-281 B	-0-	126	1	3933	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3538	-0-	-662 B	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	3103	-0-	-1237 B	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
08	4340	X	3048	-0-	-1292 B	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
09	4020	X	2223	-0-	-1797 B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
10	4061	X	3170	-0-	-891 B	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
11	3540	X	3268	-0-	-272 B	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6531	-0-	-1374 B	-0-	236	1	6295	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	4774	-0-	-2282 B	-0-	97	1	4677	2	N	-0-			-0-
03	7812	X	6470	-0-	-1342 B	-0-	182	1	6288	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	7024	-0-	-206 B	-0-	256	1	6768	2	N	-0-			-0-
05	7101	X	7101	-0-	-0- B	-0-	221	1	6880	2	N	-0-			-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	6908	2			N	-0-			-0-
07	7364	X	7364	-0-	-0- B	-0-	7364	2			N	-0-			-0-
08	8437	X	8437	-0-	-0- B	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
09	7946	X	7946	-0-	-0- B	-0-	7946	2			N	-0-			-0-
10	7130	X	6805	-0-	-325 B	-0-	6805	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	7123	-0-	-17 B	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

01	1922	N	1654	-0-	-268 B	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
02	1652	N	941	-0-	-711 B	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04	1590	N	1341	-0-	-249 B	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
06	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
*11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

01	1147	N	997	-0-	-150 B	-0-	36	1	961	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	882	-0-	-182 B	-0-	18	1	864	2	N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	20	1	674	2	N	-0-			-0-
04	960	N	300	-0-	-660 B	-0-	11	1	289	2	N	-0-			-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
09	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
10	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
*11	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1749	-0-	-235 B	-0-	63	1	1686	2	N	-0-			-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0- B	-0-	42	1	2027	2	N	-0-			-0-
03	1984	X	664	-0-	-1320 B	-0-	19	1	645	2	N	-0-			-0-
04	1920	X	158	-0-	-1762 B	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
05	1984	X	1777	-0-	-207 B	-0-	55	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
09	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
10	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
*11	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	195	1	5212	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3216	-0-	-228 B	-0-	65	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	121	1	4180	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4534	-0-	-506 B	-0-	165	1	4369	2	N	-0-			-0-
05	5208	X	4001	-0-	-1207 B	-0-	125	1	3876	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	3519	-0-	-1521 B	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	4116	-0-	-193 B	-0-	4116	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4661	-0-	-20 B	-0-	4661	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4046	-0-	-484 B	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
10	4013	X	4013	-0-	-0- B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
*11	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	4038	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	175	-0-	-600 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	700	N	135	-0-	-565 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0- B	-0-	93	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2660	N	1427	-0-	-1233 B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	41	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	1308	-0-	-1182 B	-0-	48	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1303	-0-	-278 B	-0-	41	1	1262	2	N	-0-			-0-
06	2834	N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2			N	-0-			-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0- B	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0- B	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
10	2669	N	2669	-0-	-0- B	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
11	2850	X	2797	-0-	-53 B	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3334	-0-	-789	B	-0-	120	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0-	B	-0-	107	1	5132	2	N	-0-			-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	B	-0-	152	1	5246	2	N	-0-			-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3363	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	3485	-0-	-2064	B	-0-	109	1	3376	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	3347	-0-	-2023	B	-0-	3347	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	3192	-0-	-2357	B	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	3000	-0-	-2394	B	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
09	3480	X	3049	-0-	-431	B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	3011	-0-	-461	B	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
11	3360	X	2695	-0-	-665	B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	750	-0-	-25	B	-0-	157	1	593	2	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	201	1	831	2	N	-0-			-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	168	1	572	2	N	-0-			-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	160	1	571	2	N	-0-			-0-
05	806	N	618	-0-	-188	B	-0-	105	1	513	2	N	-0-			-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	180	1	495	2	N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	172	1	556	2	N	-0-			-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	203	1	522	2	N	-0-			-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	249	1	556	2	N	-0-			-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	233	1	591	2	N	-0-			-0-
*11	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	240	1	583	2	N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3400	-0-	-289	B	-0-	123	1	3277	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2077	-0-	-835	B	-0-	42	1	2035	2	N	-0-			-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	B	-0-	93	1	3192	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	2673	-0-	-627	B	-0-	97	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2680	-0-	-730	B	-0-	83	1	2597	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	2599	-0-	-701	B	-0-	2599	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	2851	-0-	-435	B	-0-	2851	2			N	-0-			-0-
08	3286	X	2833	-0-	-453	B	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
09	2896	X	2896	-0-	-0-	B	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	B	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
*11	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16869	-0-	-1576 B	-0-	228	1	16641	2	N	-0-			-0-
02	15848	X	8927	-0-	-6921 B	-0-	175	1	8752	2	N	-0-			-0-
03	19274	X	19274	-0-	-0- B	-0-	19274	2			N	-0-			-0-
04	17405	X	17405	-0-	-0- B	-0-	17405	2			N	-0-			-0-
05	16864	X	7937	-0-	-8927 B	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
06	16320	X	15231	-0-	-1089 B	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
07	19696	X	19696	-0-	-0- B	-0-	19696	2			N	-0-			-0-
08	19282	X	18504	-0-	-778 B	-0-	18504	2			N	-0-			-0-
09	18059	X	18059	-0-	-0- B	-0-	18059	2			N	-0-			-0-
10	18121	X	18121	-0-	-0- B	-0-	18121	2			N	-0-			-0-
11	19050	X	16636	-0-	-2414 B	-0-	16636	2			N	-0-			-0-
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

01	2914	X	2792	-0-	-122 B	-0-	101	1	2691	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	1759	-0-	-901 B	-0-	36	1	1723	2	N	-0-			-0-
03	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	93	1	3196	2	N	-0-			-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	104	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2686	-0-	-197 B	-0-	84	1	2602	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2523	-0-	-177 B	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2495	-0-	-698 B	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
08	3193	X	2872	-0-	-321 B	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
09	2850	X	2833	-0-	-17 B	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
10	2936	X	2936	-0-	-0- B	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
*11	2782	X	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

01	1705	N	1449	-0-	-256 B	-0-	20	1	1429	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1187	-0-	-213 B	-0-	23	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1205	-0-	-97 B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
09	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
10	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
*11	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	76	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	1295	-0-	-1001 B	-0-	26	1	1269	2	N	-0-			-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	74	1	2562	2	N	-0-			-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	83	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	61	1	1891	2	N	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
08	1953	N	1326	-0-	-627 B	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
*11	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4771	-0-	-220 B	-0-	65	1	4706	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3363	-0-	-1145 B	-0-	66	1	3297	2	N	-0-			-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
04	4740	X	4455	-0-	-285 B	-0-	4455	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	3581	-0-	-1193 B	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4051	-0-	-569 B	-0-	4051	2			N	-0-			-0-
07	5022	X	3997	-0-	-1025 B	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
08	5022	X	4080	-0-	-942 B	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	4043	-0-	-427 B	-0-	4043	2			N	-0-			-0-
10	4185	X	3865	-0-	-320 B	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
11	4050	X	3669	-0-	-381 B	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1694	-0-	-910 B	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1070	-0-	-1282 B	-0-	22	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0- B	-0-	105	1	3619	2	N	-0-			-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	132	1	3485	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0- B	-0-	86	1	2673	2	N	-0-			-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0- B	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2151	-0-	-453 B	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
08	2604	X	2110	-0-	-494 B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
09	2520	X	2085	-0-	-435 B	-0-	2085	2			N	-0-			-0-
10	2604	X	2069	-0-	-535 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
11	2160	X	2032	-0-	-128 B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1463	-0-	-149	B	-0-	53	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	755	-0-	-655	B	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	681	-0-	-931	B	-0-	21	1	660	2	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*11	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	B	-0-	236	1	6299	2	N	-0-					-0-
02	7044	X	7044	-0-	-0-	B	-0-	143	1	6901	2	N	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	B	-0-	177	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	B	-0-	151	1	3992	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3184	-0-	-939	B	-0-	99	1	3085	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3541	-0-	-449	B	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	B	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
08	7343	X	7343	-0-	-0-	B	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
09	6219	X	6219	-0-	-0-	B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
10	6291	X	6291	-0-	-0-	B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*11	5697	X	5697	-0-	-0-	B	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9059	X	9059	-0-	-0-	B	-0-	123	1	8936	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	4791	-0-	-4673	B	-0-	94	1	4697	2	N	-0-					-0-
03	13821	X	13821	-0-	-0-	B	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9955	-0-	-185	B	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	5605	-0-	-4501	B	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6571	-0-	-2189	B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	7631	-0-	-3684	B	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7914	-0-	-3401	B	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8997	-0-	-963	B	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
10	9148	X	9148	-0-	-0-	B	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
*11	7605	X	7605	-0-	-0-	B	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5134	-0-	-508	B	-0-	185	1	4949	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3002	-0-	-1982	B	-0-	61	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4711	-0-	-249	B	-0-	133	1	4578	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	4991	-0-	-589	B	-0-	182	1	4809	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4025	-0-	-1741	B	-0-	125	1	3900	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4291	-0-	-689	B	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
07	5843	X	5843	-0-	-0-	B	-0-	5843	2			N	-0-			-0-
08	5164	X	5164	-0-	-0-	B	-0-	5164	2			N	-0-			-0-
09	4980	X	4878	-0-	-102	B	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
10	4992	X	4992	-0-	-0-	B	-0-	4992	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	4623	-0-	-1017	B	-0-	4623	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	60	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	526	-0-	-559	B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*11	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4226	-0-	-1447 B	-0-	57	1	4169	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	1263	-0-	-3665 B	-0-	25	1	1238	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	3196	-0-	-2260 B	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
05	4216	X	2339	-0-	-1877 B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
06	4080	X	3443	-0-	-637 B	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
07	3193	X	2343	-0-	-850 B	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	4724	-0-	-949 B	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
09	5490	X	4434	-0-	-1056 B	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
10	4335	X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
*11	4193	X	4193	-0-	-0- B	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	17190	-0-	-1565 B	-0-	621	1	16569	2	N	-0-			-0-
02	16940	X	9902	-0-	-7038 B	-0-	201	1	9701	2	N	-0-			-0-
03	23092	X	23092	-0-	-0- B	-0-	651	1	22441	2	N	-0-			-0-
04	18226	X	18226	-0-	-0- B	-0-	664	1	17562	2	N	-0-			-0-
05	18002	X	18002	-0-	-0- B	-0-	561	1	17441	2	N	-0-			-0-
06	17726	X	17726	-0-	-0- B	-0-	17726	2			N	-0-			-0-
07	19243	X	19243	-0-	-0- B	-0-	19243	2			N	-0-			-0-
08	20005	X	20005	-0-	-0- B	-0-	20005	2			N	-0-			-0-
09	19297	X	19297	-0-	-0- B	-0-	19297	2			N	-0-			-0-
10	20002	X	20002	-0-	-0- B	-0-	20002	2			N	-0-			-0-
*11	19286	X	19286	-0-	-0- B	-0-	19286	2			N	-0-			-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14576	X	14576	-0-	-0- B	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7799	-0-	-2449 B	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8527	-0-	-2819 B	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	3690	-0-	-9300 B	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	2074	-0-	-11349 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	11781	-0-	-1209 B	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
07	11234	X	11234	-0-	-0- B	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
08	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10247	-0-	-1543 B	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10467	-0-	-1716 B	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	9837	-0-	-1953 B	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6889	X	6889	-0-	-0- B	-0-	93	1	6796	2	N	-0-					-0-
02	5915	X	5915	-0-	-0- B	-0-	116	1	5799	2	N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0- B	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0- B	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	4119	-0-	-2763 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5911	-0-	-749 B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	6208	-0-	-2472 B	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6289	-0-	-2391 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7032	-0-	-1368 B	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
10	6419	X	6419	-0-	-0- B	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5453	-0-	-547 B	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	X	1118	-0-	-0- B	-0-	15	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	767	X	767	-0-	-0- B	-0-	15	1	752	2	N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0- B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	1392	-0-	-1770 B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	1399	-0-	-1661 B	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	511	-0-	-2651 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	229	-0-	-2831 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-	-0-	B	-0-	178	1	4745	2	N	-0-			-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	B	-0-	63	1	3054	2	N	-0-			-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	B	-0-	147	1	5066	2	N	-0-			-0-
04	4773	X	4773	-0-	-0-	B	-0-	174	1	4599	2	N	-0-			-0-
05	4719	X	4719	-0-	-0-	B	-0-	147	1	4572	2	N	-0-			-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	B	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	B	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
08	5143	X	5143	-0-	-0-	B	-0-	5143	2			N	-0-			-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	B	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
10	5614	X	5614	-0-	-0-	B	-0-	5614	2			N	-0-			-0-
*11	5261	X	5261	-0-	-0-	B	-0-	5261	2			N	-0-			-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12068	X	12068	-0-	-0-	B	-0-	163	1	11905	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	4337	-0-	-5939	B	-0-	85	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	13602	X	13602	-0-	-0-	B	-0-	13602	2			N	-0-			-0-
04	13231	X	13231	-0-	-0-	B	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
05	12059	X	7582	-0-	-4477	B	-0-	7582	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10696	-0-	-974	B	-0-	10696	2			N	-0-			-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	B	-0-	13653	2			N	-0-			-0-
08	13671	X	11675	-0-	-1996	B	-0-	11675	2			N	-0-			-0-
09	13230	X	12102	-0-	-1128	B	-0-	12102	2			N	-0-			-0-
10	11383	X	11383	-0-	-0-	B	-0-	11383	2			N	-0-			-0-
11	13200	X	10756	-0-	-2444	B	-0-	10756	2			N	-0-			-0-
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2301	-0-	2301	B	13669	451	1	1850	3	Y	-0-			-0-
02	14652	X	983	-0-	-13669	B	-0-	177	1	806	3	Y	-0-			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	430	1	1543	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	1810	-0-	-410	B	-0-	554	1	1256	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1932	-0-	847	B	-0-	448	1	1484	3	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1774	-0-	-146	B	-0-	267	1	1507	3	Y	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	B	-0-	97	1	886	3	Y	-0-			-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1898	3	Y	-0-			-0-
*09	9235	X	9235	-0-	-0-	B	-0-	555	1	8680	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	9	-0-	-983	B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
11	5200	X	5200	-0-	-0-	B	-0-	305	1	4895	3	Y	-0-			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5287	-0-	5287 B	24776	1036	1	4251	3	Y	-0-			-0-
02	27124	X	2348	-0-	-24776 B	-0-	423	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	5301	X	2683	-0-	-2618 B	-0-	585	1	2098	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	1862	-0-	-3268 B	-0-	570	1	1292	3	Y	-0-			-0-
05	5301	X	2520	-0-	-2781 B	-0-	584	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	5130	X	1377	-0-	-3753 B	-0-	207	1	1170	3	Y	-0-			-0-
07	2697	X	1562	-0-	-1135 B	-0-	154	1	1408	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	138	-0-	-2559 B	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
09	2430	X	3	-0-	-2427 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	1500	X	8	-0-	-1492 B	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2329	-0-	2329 B	13755	456	1	1873	3	Y	-0-			-0-
02	15550	X	1795	-0-	-13755 B	-0-	324	1	1471	3	Y	-0-			-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	571	1	2046	3	Y	-0-			-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	590	1	1337	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1900	-0-	598 B	-0-	440	1	1460	3	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1068	-0-	-192 B	-0-	161	1	907	3	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	84	1	773	3	Y	-0-			-0-
08	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	37	1	420	3	Y	-0-			-0-
09	1080	N	248	-0-	-832 B	-0-	15	1	233	3	Y	-0-			-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	107	1	1809	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	14	-0-	-436 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2	-0-	2	B	2	2	4			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	14827	-0-	14827	B	14829	831 2	1 4	13994	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	564	-0-	564	B	15393	33	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	15393					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	23	-0-	23	179	23	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	21	-0-	21	200	21	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	142	-0-	142	342	142	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	121	-0-	121	463	121	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	117	-0-	117	580	117	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	456					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	456					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

01	18631	10433	-0-	-8198	39621	662	1	9771	2	N	-0-					-0-
02	49056	9435	-0-	-39621	-0-	662	1	8773	2	N	-0-					-0-
03	10664	10253	-0-	-411	-0-	910	1	9343	2	N	-0-					-0-
04	10602	10461	-0-	-141	-0-	873	1	9588	2	N	-0-					-0-
05	11052	10858	-0-	-194	-0-	926	1	9932	2	N	-0-					-0-
06	10110 #	10001	-0-	-109	-0-	883	1	9118	2	N	-0-					-0-
07	10664	8593	-0-	-2071	-0-	883	1	7710	2	N	-0-					-0-
08	10664	8245	-0-	-2419	-0-	797	1	7448	2	N	-0-					-0-
09	11828	11074	-0-	-754	-0-	907	1	10167	2	N	-0-					-0-
10	15184	12924	-0-	-2260	-0-	971	1	11953	2	N	-0-					-0-
11	14628	12474	-0-	-2154	-0-	928	1	11546	2	N	-0-					-0-
*12	16714	13689	-0-	-3025	-0-	942	1	12747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A) 71215 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 280116 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4142 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021 - WELL PLUGGED 7-27-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	31	#	78	-0-	47	B	-160	78	2		Y	-0-					-0-
02	112	#	51	-0-	-61	B	-221	51	2		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-178		CANCELLED UNDERAGE ->		-43										
03	124	#	69	-0-	-55	B	-233	69	2		Y	-0-					-0-
04	120	#	51	-0-	-69	B	-302	51	2		Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	B	-395				Y	-0-					-0-
06	90	#	62	-0-	-28	B	-423	62	2		Y	-0-					-0-
07	62	#	34	-0-	-28	B	-451	34	2		Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	B	-452	61	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-274		CANCELLED UNDERAGE ->		-178										
09	60	#	53	-0-	-7	B	-281	53	2		Y	-0-					-0-
10	62	#	65	-0-	3	B	-278	65	2		Y	-0-					-0-
11	60	#	13	-0-	-47	B	-325	13	2		Y	-0-					-0-
*12	62	#	25	-0-	-37	B	-362	25	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

01	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	51	-0-	-61		-0-	51	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24		-0-	69	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	51	-0-	-39		-0-	51	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	19	-0-	-43		-0-	19	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29		-0-	33	2	Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2	Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
*12	62 N	26	-0-	-36	B	-0-	26	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) //CONT.// 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3409	-0-	3409	34549	3389	2	20	9	Y	18	33	1			5
02	0		54	-0-	54	34603	53	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	22316		697	-0-	-21619	12984	119	2	578	9	Y	525	411	1			115
04	23910		837	-0-	-23073	-0-	176	2	661	9	Y	601	643	1			73
05	24707		527	-0-	-24180	-0-	32	2	495	9	Y	450	449	1			74
06	23910		316	-0-	-23594	-0-	104	2	212	9	Y	193	234	1			33
07	24707		342	-0-	-24365	-0-	57	2	285	9	Y	259	254	1			38
08	527	N	369	-0-	-158	B -0-	99	2	270	9	Y	245	237	1			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	365	N	365	-0-	-0-	B -0-	89	2	276	9	Y	251	256	1			41
10	341	N	295	-0-	-46	B -0-	25	2	270	9	Y	245	257	1			29
11	360	N	118	-0-	-242	B -0-	2	2	116	9	Y	105	123	1			11
*12	372	N	162	-0-	-210	B -0-	21	2	141	9	Y	128	110	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	119	2	245	9	Y	223	200	1			23
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	37	2	183	9	Y	166	162	1			27
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	124	2	487	9	Y	443	412	1			58
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	68	2	653	9	Y	594	567	1			85
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	114	2	624	9	Y	567	546	1			106
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	2	517	9	Y	470	497	1			79
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	131	2	623	9	Y	566	580	1			65
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	2	265	9	Y	241	281	1			25
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	2	268	9	Y	244	213	1			56

TOTAL GAS PROD: 4,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	980	-0-	-3329	-0-	979	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3892	1496	-0-	-2396	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
03	4309	3842	-0-	-467	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
04	4170	374	-0-	-3796	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	4309	779	-0-	-3530	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	4170	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
07	4309	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
08	4309	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					-0-
10	4309	279	-0-	-4030	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 015056
ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			33
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			33
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			33
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			33
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			33
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					46
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					46
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					46
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					46
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					46
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					46
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	740	-0-	-345	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) //CONT.// 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC //CONT.// 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CXL ENERGY LLC 195770
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (FRIO 4600) 73147 104 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FORZA OPERATING, LLC 278837
LACOURSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291360 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4626 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12555	X	6671	-0-	-5884	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
09	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	19982	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	5291	-0-	-7264	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	3824	-0-	-8326	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

01	3906 #	3449	-0-	-457	-0-	3449	2		N	-0-			-0-
02	3528 #	2694	-0-	-834	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
03	4151 R	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
04	4320 #	3317	-0-	-1003	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
05	4464 #	3189	-0-	-1275	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	3330 #	2908	-0-	-422	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
07	2976 #	1905	-0-	-1071	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
08	4154 #	1707	-0-	-2447	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
09	3330 #	1066	-0-	-2264	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
10	3193 #	1722	-0-	-1471	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
11	2910 #	1701	-0-	-1209	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
12	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
03	279	N	76	-0-	-203	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
04	330	N	78	-0-	-252	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	13	1	114	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	28	1	227	2	N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	176	-0-	-103	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	104	1	1175	2	N	-0-					-0-
02	980	N	942	-0-	-38 B	-0-	76	1	866	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	138	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	113	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	118	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	828	-0-	-702 B	-0-	88	1	740	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	845	-0-	-457 B	-0-	92	1	753	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1060	-0-	-118 B	-0-	117	1	943	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	112	1	919	2	N	-0-					-0-
10	837	N	456	-0-	-381 B	-0-	50	1	406	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	620	-0-	-400 B	-0-	69	1	551	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	538	-0-	-516 B	-0-	55	1	483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3350) 73293 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 2 RRCID -> 291337 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3304 - 3306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	81	1	923	2	N	-0-			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	71	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	107	1	1112	2	N	-0-			-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	111	1	1110	2	N	-0-			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	106	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	125	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) //CONT.// 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) //CONT.// 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		478	-0-		478	1966		39	1 3 9	436	2	Y	3	3	1			2
02	2205	N	239	-0-		-1966	-0-		19	1 1 9	219	2	Y	1					3
03	310	N	104	-0-		-206	-0-		9	1 1 9	94	2	Y	1	2	1			2
04	480	N	480	-0-		-0-	-0-		43	1 3 9	434	2	Y	3	1	1			4
05	537	N	537	-0-		-0-	-0-		54	1 3 9	480	2	Y	3	3	1			4
06	586	N	586	-0-		-0-	-0-		62	1 3 9	521	2	Y	3	3	1			4
07	621	N	621	-0-		-0-	-0-		67	1 2 9	552	2	Y	2	3	1			3
08	613	N	613	-0-		-0-	-0-		67	1 3 9	543	2	Y	3	3	1			3
09	600	N	594	-0-		-6	-0-		64	1 3 9	527	2	Y	3	4	1			2
10	620	N	597	-0-		-23	-0-		65	1 3 9	529	2	Y	3	4	1			1
11	600	N	576	-0-		-24	-0-		64	1 3 9	509	2	Y	3					4
12	620	N	583	-0-		-37	-0-		59	1 4 9	520	2	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-		-0-	-0-		19	1	213	2	N	-0-					47
02	280	N	142	-0-		-138	-0-		11	1	131	2	N	-0-					47
03	217	N	88	-0-		-129	-0-		8	1	80	2	N	-0-					47
04	210	N	-0-	-0-		-210	-0-						N	-0-					47
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					47
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1534	-0-	-3612	-0-	165 2	1 9	1367	2	N	2					352
02	4256	X	1723	-0-	-2533	-0-	98	1	1625	2	N	-0-					352
03	4712	X	2997	-0-	-1715	-0-	194 1	1 9	2802	2	N	1					353
04	4560	X	2458	-0-	-2102	-0-	196 11	1 9	2251	2	N	10	168	1			195
05	4681	X	2659	-0-	-2022	-0-	209	1	2450	2	N	-0-					195
06	2910	X	2415	-0-	-495	-0-	195 8	1 9	2212	2	N	7					202
07	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	201 13	1 9	2190	2	N	12					214
08	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	200 2	1 9	2238	2	N	2					216
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	205 48	1 9	2716	2	N	44					260
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	207 42	1 9	2535	2	N	38					298
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	207 33	1 9	2677	2	N	30					328
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 27,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1096	-0-	1096	5628	89 3	1 9	1004	2	Y	3	3	1			2
02	2800	N	731	-0-	-2069	3559	59 2	1 9	670	2	Y	2					4
03	3100	N	1031	-0-	-2069	1490	90 3	1 9	938	2	Y	3	6	1			1
04	2473	N	983	-0-	-1490	-0-	89 3	1 9	891	2	Y	3	1	1			3
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	826	2	Y	2	3	1			2
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	97 4	1 9	819	2	Y	4	3	1			3
07	1023	N	992	-0-	-31	-0-	108 3	1 9	881	2	Y	3	3	1			3
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	825	2	Y	3	3	1			3
09	930	N	870	-0-	-60	-0-	94 3	1 9	773	2	Y	3	4	1			2
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	96 3	1 9	780	2	Y	3	4	1			1
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	98 3	1 9	784	2	Y	3					4
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	87 4	1 9	767	2	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		658	-0-	658	7099	52	1	587	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
02	2800	N	1153	-0-	-1647	5452	92	1	1051	2	Y	9					19
							10	9									
03	3100	N	1469	-0-	-1631	3821	127	1	1324	2	Y	16	28	1			7
							18	9									
04	3000	N	1436	-0-	-1564	2257	129	1	1290	2	Y	15	6	1			16
							17	9									
05	3100	N	1433	-0-	-1667	590	143	1	1278	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	148	1	1252	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	158	1	1290	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	Y	16	16	1			15
							18	9									
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	151	1	1238	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	152	1	1233	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	147	1	1173	2	Y	17					19
							19	9									
12	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	134	1	1176	2	Y	17	18	1			18
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 15,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		319	-0-	319	1751	26	1 3 9	290	2	Y	3	3	1			2
02	2037	N	286	-0-	-1751	-0-	23	1 2 9	261	2	Y	2					4
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	295	2	Y	3	6	1			1
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	27	1 3 9	269	2	Y	3	1	1			3
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	26	1 2 9	237	2	Y	2	3	1			2
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	27	1 4 9	230	2	Y	4	3	1			3
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	29	1 3 9	239	2	Y	3	3	1			3
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1 3 9	235	2	Y	3	3	1			3
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	28	1 3 9	232	2	Y	3	4	1			2
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	250	2	Y	3	4	1			1
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	29	1 3 9	228	2	Y	3					4
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	27	1 4 9	235	2	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6726	-0-		6726	37392	532	1	6026	2	Y	153	123	1			61
								168	9									
02	42025	X	4633	-0-		-37392	-0-	368	1	4188	2	Y	70					131
								77	9									
03	7471	X	7421	-0-		-50	-0-	637	1	6617	2	Y	152	240	1			43
								167	9									
04	7230	X	5490	-0-		-1740	-0-	491	1	4916	2	Y	75	36	1			82
								83	9									
05	6727	X	6660	-0-		-67	-0-	655	1	5867	2	Y	125	122	1			85
								138	9									
06	7170	X	6941	-0-		-229	-0-	718	1	6057	2	Y	151	122	1			114
								166	9									
07	7554	X	7554	-0-		-0-	-0-	807	1	6593	2	Y	140	129	1			125
								154	9									
08	7409	X	6709	-0-		-700	-0-	727	1	5855	2	Y	115	138	1			102
								127	9									
09	6930	X	6692	-0-		-238	-0-	716	1	5877	2	Y	90	149	1			43
								99	9									
10	7771	X	7771	-0-		-0-	-0-	837	1	6806	2	Y	116	146	1			13
								128	9									
11	7349	X	7349	-0-		-0-	-0-	801	1	6391	2	Y	143					156
								157	9									
*12	7579	X	7579	-0-		-0-	-0-	758	1	6668	2	Y	139	148	1			147
								153	9									

TOTAL GAS PROD: 81,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1958	-0-		1958	7940	158	1	1793	2	Y	6	6	1			17
								7	9									
02	2800	N	1144	-0-		-1656	6284	92	1	1048	2	Y	4					21
								4	9									
03	3100	N	1492	-0-		-1608	4676	131	1	1357	2	Y	4	11	1			14
								4	9									
04	3000	N	1601	-0-		-1399	3277	145	1	1450	2	Y	5	2	1			17
								6	9									
05	3100	N	1437	-0-		-1663	1614	144	1	1289	2	Y	4	6	1			15
								4	9									
06	3000	N	1440	-0-		-1560	54	152	1	1280	2	Y	7	6	1			16
								8	9									
07	1643	N	1250	-0-		-393	-0-	136	1	1108	2	Y	5	5	1			16
								6	9									
08	1426	N	1370	-0-		-56	-0-	151	1	1213	2	Y	5	6	1			15
								6	9									
09	1440	N	1371	-0-		-69	-0-	149	1	1220	2	Y	2	7	1			10
								2	9									
10	1240	N	1058	-0-		-182	-0-	115	1	937	2	Y	5	7	1			8
								6	9									
11	1320	N	1112	-0-		-208	-0-	123	1	982	2	Y	6					14
								7	9									
12	1426	N	1207	-0-		-219	-0-	122	1	1077	2	Y	7	7	1			14
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	390	1	1119	2	N	-0-					72
02	1904	N	297	-0-	-1607	-0-	208	1	89	2	N	-0-					72
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	546	1	1711	2	N	-0-					72
04	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	416	1	806	2	N	-0-					72
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	260	1	70	2	N	-0-					72
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					72
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					72
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	520	1	1850	2	N	1					73
							1	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	311	2	N	-0-	38	1			35
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		248	-0-	248	1580	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	1776	N	196	-0-	-1580	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2362	-0-	2362	14038	189 35	1 9	2138	2	Y	32	27	1			18
02	2800	N	1276	-0-	-1524	12514	100 39	1 9	1137	2	Y	35					53
03	3100	N	2495	-0-	-605	11909	215 47	1 9	2233	2	Y	43	77	1			19
04	3000	N	1939	-0-	-1061	10848	173 32	1 9	1734	2	Y	29	13	1			35
05	3100	N	1955	-0-	-1145	9703	194 28	1 9	1733	2	Y	25	33	1			27
06	3000	N	2156	-0-	-844	8859	225 33	1 9	1898	2	Y	30	33	1			24
07	3100	N	2197	-0-	-903	7956	236 33	1 9	1928	2	Y	30	26	1			28
08	3100	N	1048	-0-	-2052	5904	115 4	1 9	929	2	Y	4	12	1			20
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2904					Y	-0-					20
10	2904	N	-0-	-0-	-2904	-0-					Y	-0-					20
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	#	23832	-0-	-6238	-0-	379 315	1 9	23138	2	Y	286	307	1			134
02	23072		13281	-0-	-9791	-0-	221 286	1 9	12774	2	Y	260	154	1			240
03	25544		20390	-0-	-5154	-0-	209 309	1 9	19872	2	Y	281	310	1			211
04	24720		18336	-0-	-6384	-0-	407 245	1 9	17684	2	Y	223	300	1			134
05	24800	#	19583	-0-	-5217	-0-	389 249	1 9	18945	2	Y	226	142	1			218
06	23070	#	18228	-0-	-4842	-0-	417 215	1 9	17596	2	Y	195	290	1			123
07	20398	#	16277	-0-	-4121	-0-	419 207	1 9	15651	2	Y	188	142	1			169
08	18042		16397	-0-	-1645	-0-	429 178	1 9	15790	2	Y	162	142	1			189
09	17460		17001	-0-	-459	-0-	433 130	1 9	16438	2	Y	118	127	1			180
10	18042		17179	-0-	-863	-0-	454 90	1 9	16635	2	Y	82	212	1			50
11	19754		18607	-0-	-1147	-0-	399 98	1 9	18110	2	Y	89					139
12	17577	#	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 199,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					50
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					50
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	#	6673	-0-	-178	-0-	227	1	6416	2	N	27	180	1			45
							30	9									
02	6132	#	4960	-0-	-1172	-0-	642	1	4318	2	N	-0-					45
03	6834	R	6834	-0-	-0-	-0-	179	1	6655	2	N	-0-					45
04	6450	#	5138	-0-	-1312	-0-	449	1	4689	2	N	-0-					45
05	6665	#	5537	-0-	-1128	-0-	468	1	5066	2	N	3					48
							3	9									
06	6600	#	5746	-0-	-854	-0-	466	1	5280	2	N	-0-					48
07	6820	#	5780	-0-	-1040	-0-	453	1	5327	2	N	-0-					48
08	6820	#	5474	-0-	-1346	-0-	354	1	5120	2	N	-0-					48
09	6304	R	6304	-0-	-0-	-0-	381	1	5923	2	N	-0-					48
10	6703	R	6703	-0-	-0-	-0-	397	1	6306	2	N	-0-					48
11	5878	R	5878	-0-	-0-	-0-	312	1	5566	2	N	-0-					48
12	6510	#	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 65,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SLANT OPERATING, LLC 786697
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	180	1	848	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	151	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	187	1	1004	2	N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	195	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	198	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	192	1	963	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	189	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	183	1	929	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	886	-0-	-284	-0-	189	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	192	1	972	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	207	1	941	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

01	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14035	2	114	9	N	104					147
02	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11976	2	94	9	N	85					232
03	14787	X	12568	-0-	-2219	-0-	12444	2	124	9	N	113	179	1			166
04	14310	X	11753	-0-	-2557	-0-	11666	2	87	9	N	79	179	1			66
05	14136	X	11632	-0-	-2504	-0-	11536	2	96	9	N	87					153
06	13680	X	10878	-0-	-2802	-0-	10779	2	99	9	N	90					243
07	13361	X	10810	-0-	-2551	-0-	10732	2	78	9	N	71	178	1			136
08	12555	X	10450	-0-	-2105	-0-	10321	2	129	9	N	117	178	1			75
09	11760	X	9667	-0-	-2093	-0-	9568	2	99	9	N	90					165
10	11625	X	9822	-0-	-1803	-0-	9755	2	67	9	N	61	178	1			48
11	10890	X	9393	-0-	-1497	-0-	9310	2	83	9	N	75					123
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 123,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	178	1	840	2	N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	145	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	171	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	162	1	896	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	168	1	851	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	162	1	813	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	173	1	884	2	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	177	1	896	2	N	-0-					-0-
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	174	1	641	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	158	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	133	1	605	2	N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	310	1	10968	2	N	15					195
							17	9									
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	260	1	9363	2	N	23	183	1			35
							25	9									
03	10602	X	9478	-0-	-1124	-0-	310	1	9129	2	N	35					70
							39	9									
04	10920	X	9912	-0-	-1008	-0-	300	1	9610	2	N	2					72
							2	9									
05	11284	X	10154	-0-	-1130	-0-	310	1	9788	2	N	51					123
							56	9									
06	10920	X	9668	-0-	-1252	-0-	300	1	9291	2	N	70					193
							77	9									
07	10695	X	9614	-0-	-1081	-0-	310	1	9294	2	N	9					202
							10	9									
08	10230	X	9592	-0-	-638	-0-	310	1	9205	2	N	70	178	1			94
							77	9									
09	9900	X	8605	-0-	-1295	-0-	300	1	8305	2	N	-0-					94
10	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	310	1	8582	2	N	16					110
							18	9									
11	9660	X	8446	-0-	-1214	-0-	300	1	8110	2	N	33					143
							36	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 105,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	187	1	11431	2	Y	55	52	1			21
							61	9									
02	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	161	1	9322	2	Y	42	26	1			37
							46	9									
03	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	104	1	9842	2	Y	51	54	1			34
							56	9									
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	158	1	6854	2	Y	56	64	1			26
							62	9									
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	129	1	6308	2	Y	57	34	1			49
							63	9									
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	133	1	5617	2	Y	48	70	1			27
							53	9									
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	145	1	5408	2	Y	48	36	1			39
							53	9									
08	6200	X	5132	-0-	-1068	-0-	135	1	4952	2	Y	41	36	1			44
							45	9									
09	6000	X	4753	-0-	-1247	-0-	120	1	4558	2	Y	68	48	1			64
							75	9									
10	6200	X	4653	-0-	-1547	-0-	121	1	4411	2	Y	110	144	1			30
							121	9									
11	5790	X	3259	-0-	-2531	-0-	67	1	3062	2	Y	118					148
							130	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 73,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SLANT OPERATING, LLC 786697
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	214	1	3203	2	N	-0-					47
02	3108	X	2231	-0-	-877	-0-	128	1	2103	2	N	-0-					47
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	280	1	3442	2	N	-0-					47
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	353	1	2958	2	N	-0-					47
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	411	1	3030	2	N	21					68
							23	9									
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	391	1	2969	2	N	4					72
							4	9									
07	3441	X	3392	-0-	-49	-0-	396	1	2996	2	N	-0-					72
08	3441	X	3325	-0-	-116	-0-	397	1	2928	2	N	-0-					72
09	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	349	1	2729	2	N	-0-					72
10	3441	X	3203	-0-	-238	-0-	399	1	2802	2	N	2					74
							2	9									
11	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	387	1	2688	2	N	3					77
							3	9									
12	3379	X	2894	-0-	-485	-0-	378	1	2514	2	N	2					79
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6751	-0-	-503	-0-	230	1	6521	2	N	-0-					48
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	972	1	8367	2	N	-0-					48
03	6851	X	6809	-0-	-42	-0-	25	1	6784	2	N	-0-					48
04	6630	X	5375	-0-	-1255	-0-	322	1	5053	2	N	-0-					48
05	9486	X	5473	-0-	-4013	-0-	318	1	5155	2	N	-0-					48
06	9180	X	5031	-0-	-4149	-0-	284	1	4747	2	N	-0-					48
07	9486	X	4301	-0-	-5185	-0-	228	1	4073	2	N	-0-					48
08	6820	X	2203	-0-	-4617	-0-	135	1	2068	2	N	-0-					48
09	5370	X	859	-0-	-4511	-0-	52	1	807	2	N	-0-					48
10	5487	X	315	-0-	-5172	-0-	19	1	296	2	N	-0-					48
11	5040	X	614	-0-	-4426	-0-	33	1	581	2	N	-0-					48
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 47,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	68	-0-	-180 B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	84	1	659	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	29	1	508	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240	N	75	-0-	-165 B	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
10	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	115	1	1989	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	760	-0-	-1116 B	-0-	85	1	675	2	N	-0-					-0-
03	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2013	-0-	-27 B	-0-	103	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	98	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1805	-0-	-325 B	-0-	98	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210 B	-0-	102	1	1765	2	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	87	1	1987	2	N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0- B	-0-	81	1	1838	2	N	58					58
							64	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	82	1	2076	2	N	6					64
							7	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	90	1	1943	2	N	5					69
							6	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 20,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-					2
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	2	N	-0-					2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					2
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					2
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					2
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-					2
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					2
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	N	-0-					2
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	145	1	1202	2	N	3					5
							3	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	N	-0-					5
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	96	1	1384	2	N	1					6
							1	9									
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	104	1	1202	2	N	10	14	1			2
							11	9									
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	101	1	1185	2	N	-0-					2
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	105	1	1195	2	N	8					10
							9	9									
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	109	1	1181	2	N	11					21
							12	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	110	1	1233	2	N	3					24
							3	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	95	1	1267	2	N	-0-					24
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1264	2	N	-0-					24
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	93	1	1195	2	N	-0-					24
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

01	620	N	533	-0-	-87	-0-	18	1	515	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	448	-0-	-924	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
03	744	N	445	-0-	-299	-0-	2	1	443	2	N	-0-					-0-
04	510	N	335	-0-	-175	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
05	496	N	174	-0-	-322	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	97	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	499	-0-	-971	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	25	1	450	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1054	-0-	-434	-0-	36	1	1018	2	N	-0-					70
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	71	1	615	2	N	-0-					70
03	1085	N	498	-0-	-587	-0-	2	1	496	2	N	-0-					70
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	N	-0-					70
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	33	1	531	2	N	-0-					70
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-					70
07	1457	N	513	-0-	-944	-0-	27	1	486	2	N	-0-					70
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	31	1	472	2	N	-0-					70
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					70
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					70
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-					70
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4862	-0-	-501	-0-	166	1	4696	2	N	-0-					69
02	4844	X	4152	-0-	-692	-0-	557	1	3595	2	N	-0-					69
03	5239	X	4688	-0-	-551	-0-	171	1	4517	2	N	-0-					69
04	4950	X	3555	-0-	-1395	-0-	218	1	3337	2	N	-0-					69
05	4867	X	4188	-0-	-679	-0-	244	1	3944	2	N	-0-					69
06	4710	X	3865	-0-	-845	-0-	218	1	3647	2	N	-0-					69
07	4681	X	3892	-0-	-789	-0-	206	1	3686	2	N	-0-					69
08	4681	X	3697	-0-	-984	-0-	227	1	3470	2	N	-0-					69
09	4050	X	3261	-0-	-789	-0-	197	1	3064	2	N	-0-					69
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	260	1	4122	2	N	-0-					69
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	224	1	3991	2	N	-0-					69
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 44,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8762	-0-	-414	-0-	550	1	8212	2	N	-0-					2
02	8232	X	7037	-0-	-1195	-0-	402	1	6635	2	N	-0-					2
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	716	1	8807	2	N	-0-					2
04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	908	1	7615	2	N	-0-					2
05	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	1029	1	7585	2	N	1					3
							1	9									
06	9210	X	8593	-0-	-617	-0-	1000	1	7593	2	N	-0-					3
07	9517	X	8567	-0-	-950	-0-	1001	1	7566	2	N	-0-					3
08	9517	X	8434	-0-	-1083	-0-	1008	1	7426	2	N	-0-					3
09	8580	X	7960	-0-	-620	-0-	902	1	7058	2	N	-0-					3
10	8866	X	8406	-0-	-460	-0-	1048	1	7358	2	N	-0-					3
11	8580	X	8150	-0-	-430	-0-	1025	1	7125	2	N	-0-					3
12	8556	X	8185	-0-	-371	-0-	1070	1	7115	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 100,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9280	-0-	-981	-0-	582	1	8698	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	5325	-0-	-3747	-0-	304	1	5021	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	942	-0-	-9040	-0-	71	1	871	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	22	-0-	-9368	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	48	-0-	-9655	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	122	-0-	-8848	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	43	-0-	-5847	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
08	930	X	61	-0-	-869	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	167	X	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-
10	124	X	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
11	120	X	5	-0-	-115	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	186	X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	43	1	639	2	N	-0-					-0-
02	672	N	474	-0-	-198	-0-	27	1	447	2	N	-0-					-0-
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	47	1	572	2	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	64	1	535	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	563	2	N	-0-					-0-
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	67	1	511	2	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	70	1	532	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	69	1	507	2	N	-0-					-0-
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	54	1	419	2	N	-0-					-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	64	1	452	2	N	-0-					-0-
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	61	1	422	2	N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	63	1	419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		394	-0-	394	2235	32	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	257	-0-	-2235	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	28	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	25	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6 L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400		4394	-0-	-1006	-0-		461	1	3889	2	N	40					40
								44	9									
07	6200		3033	-0-	-3167	-0-		325	1	2660	2	N	44					84
								48	9									
08	6200		2441	-0-	-3759	-0-		266	1	2143	2	N	29					113
								32	9									
09	6000		2090	-0-	-3910	-0-		224	1	1840	2	N	24					137
								26	9									
10	6200		1868	-0-	-4332	-0-		202	1	1645	2	N	19					156
								21	9									
11	4380	#	828	-0-	-3552	-0-		91	1	724	2	N	12	152	1			16
								13	9									
12	3038	#	301	-0-	-2737	-0-		30	1	268	2	N	3					19
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6280	N	6280	-0-	-0-	-0-	B	505	1	5716	2	N	54					74
								59	9									
02	4312	N	4079	-0-	-233	-0-	B	326	1	3714	2	N	35					109
								39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7606	N	7606	-0-	-0-	-0-	B	662	1	6878	2	N	60	128	1			41
								66	9									
04	7500	N	7893	-0-	393	393	B	709	1	7103	2	N	74					115
								81	9									
05	7750	N	8160	-0-	410	803	B	816	1	7303	2	N	37					152
								41	9									
06	7500	N	7489	-0-	-11	792	B	788	1	6649	2	N	47	174	1			25
								52	9									
07	4774		7184	-0-	2410	3202	B	777	1	6353	2	N	49					74
								54	9									
08	4774		7323	-0-	2549	5751	B	802	1	6456	2	N	59					133
								65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5751																		
09	3274		7407	-0-	4133	9884	B	797	1	6542	2	N	62	174	1			21
								68	9									
10	4774		7751	-0-	2977	12861	B	841	1	6837	2	N	66					87
								73	9									
11	4620		7114	-0-	2494	15355	B	784	1	6265	2	N	59					146
								65	9									
*12	10654		7236	-0-	-3418	11937	B	732	1	6429	2	N	68	172	1			42
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 85,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) //CONT.// 73293 680 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	414	1	11705	2	N	-0-					18
02	9632	X	9162	-0-	-470	-0-	953	1	8209	2	N	-0-					18
03	11966	X	10020	-0-	-1946	-0-	36	1	9984	2	N	-0-					18
04	11730	X	8405	-0-	-3325	-0-	503	1	7902	2	N	-0-					18
05	12121	X	9840	-0-	-2281	-0-	573	1	9267	2	N	-0-					18
06	11730	X	9313	-0-	-2417	-0-	526	1	8787	2	N	-0-					18
07	10137	X	10104	-0-	-33	-0-	536	1	9568	2	N	-0-					18
08	10013	X	9548	-0-	-465	-0-	585	1	8963	2	N	-0-					18
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	616	1	9582	2	N	-0-					18
10	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	640	1	10166	2	N	-0-					18
11	9780	X	7628	-0-	-2152	-0-	405	1	7223	2	N	-0-					18
12	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 107,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	445	1	12578	2	N	-0-			8
02	10164	X	9725	-0-	-439	-0-	1012	1	8713	2	N	-0-			8
03	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	44	1	12163	2	N	-0-			8
04	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	693	1	10877	2	N	-0-			8
05	13020	X	11415	-0-	-1605	-0-	664	1	10751	2	N	-0-			8
06	12600	X	10907	-0-	-1693	-0-	616	1	10291	2	N	-0-			8
07	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	695	1	12416	2	N	-0-			8
08	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	811	1	12430	2	N	-0-			8
09	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	792	1	12325	2	N	-0-			8
10	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	821	1	13023	2	N	-0-			8
11	12810	X	12007	-0-	-803	-0-	638	1	11369	2	N	-0-			8
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 134,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	614	-0-	-316	-0-	107	1	507	2	N	-0-			-0-
02	756	N	524	-0-	-232	-0-	79	1	445	2	N	-0-			-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	107	1	574	2	N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	N	-0-			-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	99	1	504	2	N	-0-			-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	96	1	482	2	N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	103	1	526	2	N	-0-			-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	105	1	531	2	N	-0-			-0-
09	570	N	408	-0-	-162	-0-	87	1	321	2	N	-0-			-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	N	-0-			-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	110	1	498	2	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31527	X	13289	-0-	-18238	-0-	454	1	12835	2	N	-0-			-0-
02	28476	X	9198	-0-	-19278	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
03	31527	X	8612	-0-	-22915	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
04	28380	X	12452	-0-	-15928	-0-	12452	2			N	-0-			-0-
05	19251	X	9604	-0-	-9647	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
06	12870	X	5431	-0-	-7439	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
07	12865	X	3726	-0-	-9139	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
08	12865	X	3	-0-	-12862	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	12450	X	2517	-0-	-9933	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	1473	-0-	-8137	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	5430	X	288	-0-	-5142	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	8	1	94	2	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-			-0-
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	29	1	340	2	N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) //CONT.// 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914		329	-0-	-2585	-0-	25	1	304	2	N	-0-					-0-
02	2632		974	-0-	-1658	-0-	54	1	920	2	N	-0-					-0-
03	2914		1414	-0-	-1500	-0-	111	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	2820		1542	-0-	-1278	-0-	123	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2883	#	633	-0-	-2250	-0-	53	1	580	2	N	-0-					-0-
06	1380	#	45	-0-	-1335	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
07	1581	#	18	-0-	-1563	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	620	N	22	-0-	-598	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

01	496 #	403	-0-	-93	-0-	378	2	25	9	Y	23	38	1			7
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	654	2	17	9	Y	15					22
03	DLQ G-10	835	-0-	835	1506	804	2	31	9	Y	28	38	1			12
04	DLQ G-10	600	-0-	600	2106	575	2	25	9	Y	23					35
05	DLQ G-10	1215	-0-	1215	3321	1187	2	28	9	Y	25	38	1			22
06	DLQ G-10	944	-0-	944	4265	915	2	29	9	Y	26					48
07	DLQ G-10	554	-0-	554	4819	542	2	12	9	Y	11	39	1			20
08	3900	-0-	-0-	-3900	919					Y	-0-					20
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					20
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					20
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	182	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	183	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	178	1			108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	180	1			71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					136
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	56	1			128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					165
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 797

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	360	N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	41	-0-	-155	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	56	29	1			27
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-	10	1			17

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4600) 75612 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 287621 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2376	-0-	2376	2376	2376	2			Y	-0-					-0-
03	0		1268	-0-	1268	3644	1268	2			Y	-0-					-0-
04	0		796	-0-	796	4440	796	2			Y	-0-					-0-
05	0		1831	-0-	1831	6271	1831	2			Y	-0-					-0-
06	0		1326	-0-	1326	7597	1326	2			Y	-0-					-0-
07	8992	X	1395	-0-	-7597	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
08	9982	X	1220	-0-	-8762	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
09	9660	X	1259	-0-	-8401	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
10	9982	X	1141	-0-	-8841	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	976	-0-	-8684	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	631	-0-	-764	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) 75612 864 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 1358																
01	14B2 EXT	667	-0-	667	2872	667	2			Y	-0-					-0-
02	0	471	-0-	471	3343	471	2			Y	-0-					-0-
03	14446	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
04	13980	-0-	-0-	-13980	-0-					Y	-0-					-0-
05	14446	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	-0-					-0-
06	13980	450	-0-	-13530	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	4186	460	-0-	-3726	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	416	-0-	-34	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/17/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	286	2	128	9	Y	116	227	1			68
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	170	2	75	9	Y	68	88	1			48
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	213	2	66	9	Y	60	59	1			49
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	181	2	95	9	Y	86	82	1			53
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	351	2	73	9	Y	66	95	1			24
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	266	2	103	9	Y	94	77	1			41
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	279	2	97	9	Y	88	62	1			67
08	434	N	161	-0-	-273	-0-	39	2	122	9	Y	111	90	1			88
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	16	2	90	9	Y	82	80	1			90
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	67	112	1			45
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	56	52	1			49
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	74	44	1			79

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLR GAUGING CORP. 161338
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021 - WELL PLUGGED 5/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2822	-0-	-178	158	2822	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
06	600		44	-0-	-556	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	620		15	-0-	-605	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820	#	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 6809

09	0		10519	-0-	10519	10519	10413	2	106	9	N	96	77	1			19
10	7000		23662	-0-	16662	27181	23441	2	221	9	N	201	191	1			29
11	7500		21236	-0-	13736	40917	21045	2	191	9	N	174	166	1			37
12	7750		28447	-0-	20697	61614	28419	2	28	9	N	25	52	1			10

TOTAL GAS PROD: 83,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (V-3) //CONT.// 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. //CONT.// 238468
POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1780	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					-0-
02	0		1096	-0-	1096	2876	1084	2	12	9	Y	11	6	1			5
03	0		984	-0-	984	3860	966	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	0		585	-0-	585	4445	564	2	21	9	Y	19	19	1			6
05	2000		1399	-0-	-601	3844	1367	2	32	9	Y	29	19	1			16
06	5970		1015	-0-	-4955	-0-	943	2	72	9	Y	65	64	1			17
07	6169		806	-0-	-5363	-0-	720	2	86	9	Y	78	73	1			22
08	6169		1082	-0-	-5087	-0-	1035	2	47	9	Y	43	49	1			16
09	0		964	-0-	964 B	964	929	2	35	9	Y	32	23	1			25
10	1520	N	556	-0-	-964 B	-0-	514	2	42	9	Y	38	48	1			15
11	1050	N	475	-0-	-575 B	-0-	425	2	50	9	Y	45	36	1			24
12	992	N	337	-0-	-655 B	-0-	284	2	53	9	Y	48	51	1			21

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 290391 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6199 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750		9691	-0-	1941	8778	1240	1	8363	2	N	80					113
							88	9									
02	7000		4452	-0-	-2548	6230	1120	1	3309	2	N	21					134
							23	9									
03	7750		6381	-0-	-1369	4861	1240	1	5141	2	N	-0-					134
04	7500		3569	-0-	-3931	930	1200	1	2369	2	N	-0-					134
05	7750		494	-0-	-7256	-0-	40	1	454	2	N	-0-					134
06	7500		203	-0-	-7297	-0-	203	2			N	-0-					134
07	6386	#	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					134
08	6386	#	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-	132	1			2
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	447	-0-	-281	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) //CONT.// 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	85	2	262	9	N	238	240	1			32
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	41	2	140	9	N	127	65	1			94
03	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					94
04	330	N	140	-0-	-190 B	-0-	24	2	116	9	N	105	170	1			29
05	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	2			N	-0-					29
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2			N	-0-					29
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	351	166	1			214
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	143	175	1			182
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	65					247
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46	98	1			195
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	177	172	1			200
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	225	215	1			210

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	38	-0-	-148 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27 B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2740	-0-	2740	5668	156	1 2 9	2582	2	N	2					159
02	0		1945	-0-	1945	7613	114	1	1831	2	N	-0-					159
03	6086		2407	-0-	-3679	3934	162	1 2 9	2243	2	N	2					161
04	6549		2615	-0-	-3934	-0-	174	1 8 9	2433	2	N	7					168
05	2914	#	2673	-0-	-241	-0-	174	1 6 9	2493	2	N	5					173
06	2640	#	2058	-0-	-582	-0-	108	1 8 9	1942	2	N	7					180
07	2697	#	2206	-0-	-491	-0-	162	1 2 9	2042	2	N	2					182
08	2697	#	2509	-0-	-188	-0-	186	1 2 9	2321	2	N	2					184
09	2610	#	1522	-0-	-1088	-0-	114	1 3 9	1405	2	N	3					187
10	2666	#	2414	-0-	-252	-0-	186	1	2228	2	N	-0-					187
11	2430	#	1956	-0-	-474	-0-	168	1	1788	2	N	-0-					187
12	2511	#	1848	-0-	-663	-0-	180	1	1668	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF.11560 - 11784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4262	-0-	-791 B	-0-	539 279	1 9	3444	2	N	254	350	1	1	8	55
02	4508	X	3003	-0-	-1505 B	-0-	226 94	1 9	2683	2	N	85					140
03	4774	X	3803	-0-	-971 B	-0-	3542	2	261	9	N	237	180	1			197
04	4620	X	4141	-0-	-479 B	-0-	505 251	1 9	3385	2	N	228	358	1			67
05	4464	X	4016	-0-	-448 B	-0-	539 234	1 9	3243	2	N	213	183	1	2	8	95
06	4110	X	3905	-0-	-205 B	-0-	522 228	1 9	3155	2	N	207	177	1			125
07	4278	X	3921	-0-	-357 B	-0-	539 215	1 9	3167	2	N	195	177	1	1	8	142
08	4278	X	3872	-0-	-406 B	-0-	539 223	1 9	3110	2	N	203	176	1			169
09	4140	X	3586	-0-	-554 B	-0-	582 194	1 9	2810	2	N	176	173	1			172
10	4030	X	3672	-0-	-358 B	-0-	601 215	1 9	2856	2	N	195	177	1			190
11	3900	X	3405	-0-	-495 B	-0-	582 210	1 9	2613	2	N	191	180	1	2	8	199
12	3906	X	3461	-0-	-445 B	-0-	601 215	1 9	2645	2	N	195	180	1			214

TOTAL GAS PROD: 45,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

01	1550	X	1159	-0-	-391	B	-1454870	2	1	1088	2	Y	63	104	1			123
								69	9									
02	1288	N	904	-0-	-384	B	-1454870	4	1	874	2	Y	24					147
								26	9									
03	1209	N	1033	-0-	-176	B	-1454870	11	1	987	2	Y	32					179
								35	9									
04	1110	N	1082	-0-	-28	B	-1454870	42	1	1009	2	Y	28					207
								31	9									
05	992	N	934	-0-	-58	B	-1454870	32	1	902	2	Y	-0-					207
06	990	N	841	-0-	-149	B	-1454870	31	1	810	2	Y	-0-					207
07	1116	N	874	-0-	-242	B	-1454870	32	1	842	2	Y	-0-	148	1			59
08	930	N	952	-0-	22	B	-1454848	33	1	919	2	Y	-0-					59
09	840	N	913	-0-	73	B	-1454775	25	1	888	2	Y	-0-					59
10	868	N	921	-0-	53	B	-1454722	18	1	903	2	Y	-0-					59
11	930	N	874	-0-	-56	B	-1454722	9	1	710	2	Y	141					200
								155	9									
12	930	N	603	-0-	-327	B	-1454722	8	1	581	2	Y	13					213
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

01	5366	X	5366	-0-	-0-	B	-0-	11	1	5355	2	N	-0-					41
02	4604	X	4604	-0-	-0-	B	-0-	21	1	4583	2	N	-0-					41
03	5376	X	5376	-0-	-0-	B	-0-	58	1	5318	2	N	-0-					41
04	5421	X	5421	-0-	-0-	B	-0-	218	1	5203	2	N	-0-					41
05	5455	X	5455	-0-	-0-	B	-0-	187	1	5268	2	N	-0-					41
06	5272	X	5272	-0-	-0-	B	-0-	195	1	5077	2	N	-0-					41
07	5829	X	5829	-0-	-0-	B	-0-	211	1	5618	2	N	-0-					41
08	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	183	1	5177	2	N	-0-					41
09	5633	X	5633	-0-	-0-	B	-0-	154	1	5479	2	N	-0-					41
10	5518	X	5518	-0-	-0-	B	-0-	111	1	5407	2	N	-0-					41
11	5280	X	5280	-0-	-0-	B	-0-	64	1	5216	2	N	-0-					41
*12	5628	X	5628	-0-	-0-	B	-0-	78	1	5550	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 64,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	971	-0-	-765 B	-0-	2	1	969	2	N	-0-					85
02	1456	N	444	-0-	-1012 B	-0-	2	1	433	2	N	8					93
							9	9									
03	930	N	460	-0-	-470 B	-0-	5	1	455	2	N	-0-					93
04	930	N	728	-0-	-202 B	-0-	29	1	699	2	N	-0-					93
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	23	1	651	2	N	-0-					93
06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	20	1	511	2	N	-0-					93
07	744	N	501	-0-	-243 B	-0-	18	1	483	2	N	-0-					93
08	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-					93
09	540	N	539	-0-	-1 B	-0-	15	1	524	2	N	-0-					93
10	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	22	1	1093	2	N	-0-					93
11	1560	N	599	-0-	-961 B	-0-	7	1	592	2	N	-0-					93
*12	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	10	1	711	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	704	-0-	-40 B	-0-	1	1	703	2	Y	-0-					60
02	672	N	579	-0-	-93 B	-0-	3	1	576	2	Y	-0-					60
03	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	7	1	649	2	Y	-0-					60
04	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	25	1	587	2	Y	-0-					60
05	651	N	572	-0-	-79 B	-0-	20	1	552	2	Y	-0-					60
06	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					60
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	32	1	861	2	Y	-0-					60
08	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	28	1	805	2	Y	-0-					60
09	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	23	1	833	2	Y	-0-					60
10	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					60
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	10	1	807	2	Y	-0-					60
*12	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	11	1	814	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	X	298	-0-	-259 B	-0-	1	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	13	-0-	-49 B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	2	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	6	1	536	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	23	1	562	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	454	-0-	-135	B	-0-	16	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	21	1	597	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	16	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	13	1	635	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	7	1	598	2	Y	-0-					-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	10	1	713	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

01	2108	N	1933	-0-	-175	-0-	15	1	1918	2	N	-0-	179	1				13
02	1904	N	1280	-0-	-624	-0-	10	1	1245	2	N	23						36
							25	9										
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	15	1	2162	2	N	10						46
							11	9										
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	10	1	1017	2	N	9						55
							10	9										
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	15	1	1907	2	N	8						63
							9	9										
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	15	1	2092	2	N	7						70
							8	9										
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	10	1	879	2	N	5						75
							6	9										
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	15	1	2286	2	N	8						83
							9	9										
09	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	15	1	1978	2	N	12						95
							13	9										
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1438	2	N	7						102
							8	9										
11	2040	N	1246	-0-	-794	-0-	10	1	1227	2	N	8						110
							9	9										
12	2077	N	1192	-0-	-885	-0-	10	1	1176	2	N	5						115
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9926	X	9926	-0-	-0-	B	-0-	877 124	1 9	8925	2	N	113	174	1			223
02	7486	X	7486	-0-	-0-	B	-0-	856 105	1 9	6525	2	N	95					318
03	11341	X	11341	-0-	-0-	B	-0-	1142 173	1 9	10026	2	N	157	183	1			292
04	9750	X	9750	-0-	-0-	B	-0-	2780 133	1 9	6837	2	N	121	144	1			269
05	9345	X	9345	-0-	-0-	B	-0-	1666 119	1 9	7560	2	N	108					377
06	8040	X	8040	-0-	-0-	B	-0-	1947 89	1 9	6004	2	N	81	172	1			286
07	10353	X	10353	-0-	-0-	B	-0-	2697 113	1 9	7543	2	N	103	181	1			208
08	9903	X	9903	-0-	-0-	B	-0-	2465 121	1 9	7317	2	N	110					318
09	8876	X	8876	-0-	-0-	B	-0-	2093 97	1 9	6686	2	N	88	175	1			231
10	8900	X	8900	-0-	-0-	B	-0-	2077 96	1 9	6727	2	N	87					318
11	9107	X	9107	-0-	-0-	B	-0-	1988 81	1 9	7038	2	N	74	184	1			208
*12	9317	X	9317	-0-	-0-	B	-0-	2162 128	1 9	7027	2	N	116					324

TOTAL GAS PROD: 112,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8305	X	8305	-0-		-0-	B	-0-		734	1	7466	2	N	95	177	1			62
										105	9									
02	6930	X	6930	-0-		-0-	B	-0-		789	1	6013	2	N	116					178
										128	9									
03	9414	X	9414	-0-		-0-	B	-0-		950	1	8344	2	N	109	161	1			126
										120	9									
04	9333	X	9333	-0-		-0-	B	-0-		950	1	8344	2	N	35					161
										39	9									
05	7140	X	7140	-0-		-0-	B	-0-		1276	1	5789	2	N	68	181	1			48
										75	9									
06	7247	X	7247	-0-		-0-	B	-0-		1775	1	5472	2	N	-0-					48
07	6746	X	6746	-0-		-0-	B	-0-		1760	1	4921	2	N	59					107
										65	9									
08	6393	X	6393	-0-		-0-	B	-0-		1593	1	4731	2	N	63					170
										69	9									
09	6717	X	6717	-0-		-0-	B	-0-		1577	1	5038	2	N	93	180	1			83
										102	9									
10	7859	X	7859	-0-		-0-	B	-0-		1821	1	5900	2	N	125	179	1			29
										138	9									
11	6988	X	6988	-0-		-0-	B	-0-		1508	1	5342	2	N	125					154
										138	9									
*12	8849	X	8849	-0-		-0-	B	-0-		2055	1	6680	2	N	104	178	1			80
										114	9									

TOTAL GAS PROD: 91,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	3160	-0-		-0-	B	-0-		281	1	2869	2	N	9					83
										10	9									
02	2800	X	2182	-0-		-618	B	-0-		251	1	1913	2	N	16					99
										18	9									
03	3069	X	2989	-0-		-80	B	-0-		302	1	2654	2	N	30					129
										33	9									
04	3030	X	3006	-0-		-24	B	-0-		302	1	2654	2	N	45					174
										50	9									
05	3131	X	602	-0-		-2529	B	-0-		101	1	458	2	N	39	186	1			27
										43	9									
06	3030	X	156	-0-		-2874	B	-0-		35	1	109	2	N	11					38
										12	9									
07	3100	X	2344	-0-		-756	B	-0-		601	1	1682	2	N	55					93
										61	9									
08	3100	X	2147	-0-		-953	B	-0-		528	1	1569	2	N	45					138
										50	9									
09	3000	X	1872	-0-		-1128	B	-0-		437	1	1396	2	N	35					173
										39	9									
10	2356	X	1897	-0-		-459	B	-0-		434	1	1405	2	N	53	183	1			43
										58	9									
11	2280	X	1643	-0-		-637	B	-0-		349	1	1237	2	N	52					95
										57	9									
12	2356	X	1781	-0-		-575	B	-0-		404	1	1315	2	N	56					151
										62	9									

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-87827					N	-0-					57
07	T. A.		60	-0-	60	B	-87767	60	4			N	-0-					57
08	T. A.		60	-0-	60	B	-87707	60	4			N	-0-					57
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			4886					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF. 10306 - 10312

	M O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4666	3604	-0-	-1062	-0-	3578	2	26	9	Y	24					136
02	4392	2732	-0-	-1660	-0-	2696	2	36	9	Y	33					169
03	3038	2613	-0-	-425	-0-	2611	2	2	9	Y	2	142	1			29
04	2940	2723	-0-	-217	-0-	2678	2	45	9	Y	41					70
05	3038	2613	-0-	-425	-0-	2591	2	22	9	Y	20					90
06	4568	3754	-0-	-814	-0-	3684	2	70	9	Y	64	104	1			50
07	5294	4166	-0-	-1128	-0-	4135	2	31	9	Y	28					78
08	4392	3839	-0-	-553	-0-	3811	2	28	9	Y	25					103
09	4062	3621	-0-	-441	-0-	3599	2	22	9	Y	20					123
10	3796	3541	-0-	-255	-0-	3541	2			Y	-0-					123
11	3180	2760	-0-	-420	-0-	2723	2	37	9	Y	34					157
*12	4432	3859	-0-	-573	-0-	3787	2	72	9	Y	65	153	1			69

TOTAL GAS PROD: 39,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2 1		790	2	N	-0-	75	1			53
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	5 1		1101	2	N	-0-					53
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	9 1		791	2	N	-0-					53
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26 1		626	2	N	-0-					53
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22 1		615	2	N	-0-					53
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21 1		544	2	N	-0-					53
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26 1		681	2	N	-0-	31	1			22
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19 1		544	2	N	-0-					22
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21 1		759	2	N	-0-					22
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	10 1		493	2	N	-0-					22
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	12 1		970	2	N	-0-					22
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10 1		679	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	2 1 9 9		944	2	N	8					36
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	3 1 13 9		615	2	N	12					48
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	11 1 23 9		1019	2	N	21					69
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	37 1 20 9		886	2	N	18					87
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31 1 12 9		883	2	N	11					98
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30 1 20 9		786	2	N	18					116
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34 1 35 9		901	2	N	32					148
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	23 1 10 9		642	2	N	9					157
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	27 1 20 9		972	2	N	18					175
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	17 1 19 9		822	2	N	17					192
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	12 1 21 9		983	2	N	19					211
*12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	13 1 23 9		931	2	N	21	179	1			53

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	55	-0-	-125	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 9737 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5021	3	70	9	N	64	64	8			43
02	3220	X	2859	-0-	-361	-0-	2794	3	65	9	N	59	59	8			43
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5173	3	92	9	N	84	84	8			43
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4676	3	65	9	N	59	59	8			43
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4390	3	42	9	N	38	38	8			43
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4308	3	48	9	N	44	44	8			43
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5612	3	24	9	N	22	22	8			43
08	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3465	3	22	9	N	20	20	8			43
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3929	3	37	9	N	34	34	8			43
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4066	3	26	9	N	24	24	8			43
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4878	3	36	9	N	33	33	8			43
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5159	3	118	9	N	107	107	8			43

TOTAL GAS PROD: 54,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	8922	-0-	-3137	-0-	8823	3	99	9	N	90	65	8			100
02	10892	X	5724	-0-	-5168	-0-	5640	3	84	9	N	76	54	8			122
03	12059	X	9732	-0-	-2327	-0-	9636	3	96	9	N	87	87	8			122
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9589	3	152	9	N	138	66	8			194
05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9825	3	59	9	N	54	43	8			205
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9137	3	103	9	N	94	173	1	53	8	73
07	10075	X	9020	-0-	-1055	-0-	8954	3	66	9	N	60	24	8			109
08	10075	X	9413	-0-	-662	-0-	9349	3	64	9	N	58	30	8			137
09	9750	X	8800	-0-	-950	-0-	8750	3	50	9	N	45	38	8			144
10	9889	X	9148	-0-	-741	-0-	9116	3	32	9	N	29	28	8			145
11	9240	X	8842	-0-	-398	-0-	8789	3	53	9	N	48	33	8			160
12	9424	X	9128	-0-	-296	-0-	8992	3	136	9	N	124	105	8			179

TOTAL GAS PROD: 107,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4906	-0-	-3216	-0-	4817	3	89	9	N	81	41	8			171
02	7336	X	2455	-0-	-4881	-0-	2401	3	54	9	N	49	35	8			185
03	8122	X	4803	-0-	-3319	-0-	4741	3	62	9	N	56	56	8			185
04	6330	X	4527	-0-	-1803	-0-	4442	3	85	9	N	77	173	1	40	8	49
05	5890	X	4980	-0-	-910	-0-	4741	3	239	9	N	217	173	1	26	8	67
06	4740	X	4669	-0-	-71	-0-	4615	3	54	9	N	49	32	8			84
07	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4848	3	24	9	N	22	14	8			92
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	4998	3	21	9	N	19	19	8			92
09	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	4645	3	26	9	N	24	24	8			92
10	4991	X	4932	-0-	-59	-0-	4909	3	23	9	N	21	17	8			96
11	4860	X	4813	-0-	-47	-0-	4777	3	36	9	N	33	20	8			109
12	5022	X	5011	-0-	-11	-0-	4923	3	88	9	N	80	64	8			125

TOTAL GAS PROD: 55,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)//CONT.// 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	#	4279	-0-	-619	-0-	4262	3	17	9	N	15	3	8			149
02	4704	#	2093	-0-	-2611	-0-	2082	3	11	9	N	10	2	8			157
03	5208	#	3184	-0-	-2024	-0-	3180	3	4	9	N	4	4	8			157
04	5040	#	3463	-0-	-1577	-0-	3383	3	80	9	N	73	170	1	3	8	57
05	4960	#	3666	-0-	-1294	-0-	3442	3	224	9	N	204	170	1	2	8	89
06	4140	#	3174	-0-	-966	-0-	3133	3	41	9	N	37	2	8			124
07	3565	#	2869	-0-	-696	-0-	2840	3	29	9	N	26	1	8			149
08	3658	#	2819	-0-	-839	-0-	2787	3	32	9	N	29	1	8			177
09	3540	#	2691	-0-	-849	-0-	2663	3	28	9	N	25	2	8			200
10	3658	#	2860	-0-	-798	-0-	2843	3	17	9	N	15	1	8			214
11	3180	#	2716	-0-	-464	-0-	2692	3	24	9	N	22	182	1	2	8	52
12	2883	#	2743	-0-	-140	-0-	2731	3	12	9	N	11	5	8			58

TOTAL GAS PROD: 36,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

01	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	1		N	-0-				-0-
02	448 N	255	-0-	-193	-0-	255	1		N	-0-				-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	1		N	-0-				-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	1		N	-0-				-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	1		N	-0-				-0-
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	1		N	-0-				-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	1		N	-0-				-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1		N	-0-				-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1		N	-0-				-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1		N	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	1		N	-0-				-0-
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	1		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	1			N	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	1			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	1			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	1			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	1			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	732	2	197	9	N	179	179	1			857
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	657	2	195	9	N	177					1034
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1615	2	196	9	N	178					1212
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					1212
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1212
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-	177	1			1035
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1609	2	109	9	N	99	363	1			771
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1362	2	199	9	N	181	180	1			772
09	1650	N	1227	-0-	-423	-0-	1227	2			N	-0-					772
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1163	2	29	9	N	26	179	1			619
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					619
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					619

TOTAL GAS PROD: 15,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	140	1	997	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	111	1	481	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	51	1	187	2	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	74	1	185	2	N	-0-					-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	60	1	92	2	N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	62	1	201	2	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	74	1	215	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	124	1	331	2	N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	212	1	898	2	N	-0-					135
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	154	1	1097	2	N	-0-					135
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	158	1	721	2	N	-0-					135
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	N	-0-					135
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	114	1	495	2	N	-0-					135
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	2	N	-0-					135
07	372	N	225	-0-	-147	-0-	64	1	161	2	N	-0-					135
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	N	-0-					135
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	130	1	379	2	N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	N	-0-			-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	140	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	198	1	902	2	N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	2	N	-0-			-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	108	1	469	2	N	-0-			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	229	2	N	-0-			-0-
07	341	N	195	-0-	-146	-0-	56	1	139	2	N	-0-			-0-
08	341	N	69	-0-	-272	-0-	27	1	42	2	N	-0-			-0-
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	57	1	188	2	N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	90	1	261	2	N	-0-			-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	176	1	471	2	N	-0-			-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	139	1	397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	206	1	877	2	N	-0-			-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	126	1	899	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	165	1	755	2	N	-0-			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	134	1	703	2	N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	180	1	783	2	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	189	2	N	-0-			-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	40	1	101	2	N	-0-			-0-
08	279	N	134	-0-	-145	-0-	53	1	81	2	N	-0-			-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	83	1	273	2	N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	146	1	427	2	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	525	1	2831	2	N	-0-			54
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	525	1	2739	2	N	-0-			54
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	336	1	2858	2	N	-0-			54
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	297	1	2992	2	N	-0-			54
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3165	2	N	-0-			54
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	266	1	2968	2	N	-0-			54
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	266	1	2998	2	N	-0-			54
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	295	1	3189	2	N	-0-			54
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	-0-			54
10	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	230	1	2802	2	N	-0-			54
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	264	1	2952	2	N	-0-			54
*12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	261	1	3229	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	558	N	119	-0-	-439	-0-	18	1	101	2	N	-0-					77
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					77
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					77
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

01	1085	N	208	-0-	-877	-0-	30	1	178	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 10457 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88248		82587	-0-	-5661	-0-	69958	2	12629	9	N	11481	11034	1			925
02	76440		72607	-0-	-3833	-0-	61944	2	10663	9	N	9694	9325	1			1294
03	141830		109430	-0-	-32400	-0-	93316	2	16114	9	N	14649	15055	1			888
04	106252		106252	-0-	-0-	-0-	90949	2	15303	9	N	13912	13661	1			1139
05	135234		106057	-0-	-29177	-0-	92101	2	13956	9	N	12687	13226	1			600
06	119862		97131	-0-	-22731	-0-	83986	2	13145	9	N	11950	12056	1			494
07	148716		112798	-0-	-35918	-0-	97662	2	15136	9	N	13760	13466	1			788
08	121102	X	121102	-0-	-0-	B -0-	106066	2	15036	9	N	13669	13684	1			773
09	123649	X	123649	-0-	-0-	B -0-	108771	2	14878	9	N	13525	13565	1			733
10	124506	X	124506	-0-	-0-	B -0-	109884	2	14622	9	N	13293	13264	1			762
*11	125824	X	125824	-0-	-0-	B -0-	111528	2	14296	9	Y	12996	13239	1			519
*12	133099	X	133099	-0-	-0-	B -0-	118465	2	14634	9	Y	13304	13087	1			736

TOTAL GAS PROD: 1,315,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,920

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114048		99626	-0-	-14422		-0-	84383	2	15243	9	N	13857	13232	1	625
06	91290		82681	-0-	-8609		-0-	69247	2	13434	9	N	12213	12303	1	535
07	135929		115131	-0-	-20798		-0-	97773	2	17358	9	N	15780	15512	1	803
08	111377	X	111377	-0-	-0-	B	-0-	95925	2	15452	9	N	14047	13942	1	908
09	106197	X	106197	-0-	-0-	B	-0-	92131	2	14066	9	N	12787	13007	1	688
10	103988	X	103988	-0-	-0-	B	-0-	91107	2	12881	9	N	11710	11558	1	840
*11	98989	X	98989	-0-	-0-	B	-0-	87688	2	11301	9	Y	10274	10483	1	631
*12	100783	X	100783	-0-	-0-	B	-0-	89773	2	11010	9	Y	10009	9687	1	942

TOTAL GAS PROD: 818,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,677

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	113	113	1	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	336	336	1	-0-
*11	DELQ PR		86106	-0-	86106	B	86106	71027	2	15079	9	Y	13708	12881	1	827
*12	171126	X	85020	-0-	-86106	B	-0-	70486	2	14534	9	Y	13213	13120	1	920

TOTAL GAS PROD: 171,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,370

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	3992	X	3992	-0-	-0-	B	-0-	147	1	3845	2	Y	-0-			-0-
02	2233	X	2233	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2161	2	Y	-0-			-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4253	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3514	-0-	-446	B	-0-	131	1	3383	2	Y	-0-			-0-
05	3999	X	3424	-0-	-575	B	-0-	221	1	3203	2	Y	-0-			-0-
06	3870	X	3371	-0-	-499	B	-0-	202	1	3169	2	Y	-0-			-0-
07	4433	X	3589	-0-	-844	B	-0-	223	1	3366	2	Y	-0-			-0-
08	4433	X	3355	-0-	-1078	B	-0-	213	1	3142	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	3255	-0-	-255	B	-0-	205	1	3050	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3302	-0-	-170	B	-0-	210	1	3092	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2791	-0-	-689	B	-0-	180	1	2611	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

01	2556	X	2556	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2462	2	Y	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	36	1	920	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1558	-0-	-32	B	-0-	58	1	1500	2	Y	-0-			-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	56	1	884	2	Y	-0-			-0-
07	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-			-0-
08	2356	X	1347	-0-	-1009	B	-0-	86	1	1261	2	Y	-0-			-0-
09	2280	X	1237	-0-	-1043	B	-0-	78	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	2356	X	998	-0-	-1358	B	-0-	63	1	935	2	Y	-0-			-0-
11	1830	X	1178	-0-	-652	B	-0-	76	1	1102	2	Y	-0-			-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	N	2041	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2486	2	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2190	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	201	1	2969	2	N	-0-					-0-
09	2474	X	2474	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2345	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1924	-0-	-116	B	-0-	124	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	17827	-0-	-2199	B	-0-	658	1 4 9	17165	2	Y	4					64
02	12370	X	12370	-0-	-0-	B	-0-	398	1 4 9	11968	2	Y	4					68
03	18962	X	18962	-0-	-0-	B	-0-	708	1 6 9	18248	2	Y	5	39	1			34
04	17250	X	16958	-0-	-292	B	-0-	632	1 4 9	16322	2	Y	4					38
05	17825	X	15742	-0-	-2083	B	-0-	1014	1 4 9	14724	2	Y	4					42
06	19435	X	19435	-0-	-0-	B	-0-	1164	1 4 9	18267	2	Y	4					46
07	19454	X	19454	-0-	-0-	B	-0-	1208	1 4 9	18242	2	Y	4					50
08	18972	X	17875	-0-	-1097	B	-0-	1135	1 4 9	16736	2	Y	4					54
09	19440	X	17685	-0-	-1755	B	-0-	1115	1	16570	2	Y	-0-					54
10	20088	X	17976	-0-	-2112	B	-0-	1141	1	16835	2	Y	-0-					54
11	19440	X	17379	-0-	-2061	B	-0-	1120	1	16259	2	Y	-0-					54
12	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	B	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 191,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4844	X	4844	-0-	-0-	B	-0-	179	1	4665	2	N	-0-					59
02	4060	X	3758	-0-	-302	B	-0-	121	1	3637	2	N	-0-					59
03	5072	X	5072	-0-	-0-	B	-0-	189	1	4883	2	N	-0-					59
04	4685	X	4685	-0-	-0-	B	-0-	175	1	4510	2	N	-0-					59
05	6225	X	6225	-0-	-0-	B	-0-	401	1	5824	2	N	-0-					59
06	5900	X	5900	-0-	-0-	B	-0-	353	1	5547	2	N	-0-					59
07	5498	X	5498	-0-	-0-	B	-0-	341	1	5157	2	N	-0-					59
08	6231	X	5820	-0-	-411	B	-0-	370	1	5450	2	N	-0-					59
09	6030	X	5837	-0-	-193	B	-0-	368	1	5469	2	N	-0-					59
10	6231	X	5714	-0-	-517	B	-0-	363	1	5351	2	N	-0-					59
11	5910	X	5855	-0-	-55	B	-0-	377	1	5478	2	N	-0-					59
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	B	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 59,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2043	-0-	-3 B	-0-	75	1	1964	2	N	4					47
							4	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	76	1	2275	2	N	4					51
							4	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0- B	-0-	114	1	2929	2	N	4					55
							4	9									
04	2815	N	2815	-0-	-0- B	-0-	105	1	2706	2	N	4					59
							4	9									
05	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	186	1	2695	2	N	4					63
							4	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0- B	-0-	159	1	2492	2	N	4					67
							4	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	118	1	1781	2	N	4					71
							4	9									
08	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	224	1	3302	2	N	4					75
							4	9									
09	2826	N	2826	-0-	-0- B	-0-	178	1	2644	2	N	4					79
							4	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	173	1	2560	2	N	-0-					79
*11	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	175	1	2535	2	N	-0-					79
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 29,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6729	-0-	-1083 B	-0-	248	1	6481	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	180	1	5420	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	7302	-0-	-510 B	-0-	273	1	7029	2	Y	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0- B	-0-	250	1	6467	2	Y	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	470	1	6818	2	Y	-0-					-0-
06	6872	X	6872	-0-	-0- B	-0-	412	1	6460	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6830	-0-	-486 B	-0-	424	1	6406	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6802	-0-	-514 B	-0-	432	1	6370	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6347	-0-	-703 B	-0-	400	1	5947	2	Y	-0-					-0-
10	7285	X	6627	-0-	-658 B	-0-	421	1	6206	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6455	-0-	-415 B	-0-	416	1	6039	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6230	X	6230	-0-	-0-	B	-0-		229	1	5983	2	Y	16					245
									18	9									
02	5062	X	5062	-0-	-0-	B	-0-		162	1	4882	2	Y	16					261
									18	9									
03	5952	X	4310	-0-	-1642	B	-0-		160	1	4132	2	Y	16	148	1			129
									18	9									
04	6030	X	5913	-0-	-117	B	-0-		220	1	5675	2	Y	16					145
									18	9									
05	6421	X	6421	-0-	-0-	B	-0-		413	1	5990	2	Y	16					161
									18	9									
06	6030	X	5445	-0-	-585	B	-0-		325	1	5102	2	Y	16					177
									18	9									
07	5611	X	5329	-0-	-282	B	-0-		330	1	4981	2	Y	16					193
									18	9									
08	6417	X	4889	-0-	-1528	B	-0-		309	1	4562	2	Y	16					209
									18	9									
09	6210	X	4951	-0-	-1259	B	-0-		312	1	4639	2	Y	-0-					209
10	6417	X	5174	-0-	-1243	B	-0-		328	1	4846	2	Y	-0-					209
11	5460	X	5140	-0-	-320	B	-0-		331	1	4809	2	Y	-0-					209
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	B	-0-						Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 58,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2971	2	N	12					104
									13	9									
02	2660	N	2082	-0-	-578	B	-0-		67	1	2002	2	N	12					116
									13	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-		116	1	2982	2	N	12					128
									13	9									
04	2970	N	2826	-0-	-144	B	-0-		105	1	2708	2	N	12					140
									13	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-		209	1	3031	2	N	12					152
									13	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	B	-0-		172	1	2706	2	N	12					164
									13	9									
07	2874	N	2874	-0-	-0-	B	-0-		178	1	2683	2	N	12					176
									13	9									
08	3069	X	2377	-0-	-692	B	-0-		150	1	2214	2	N	12					188
									13	9									
09	2970	X	2333	-0-	-637	B	-0-		146	1	2174	2	N	12					200
									13	9									
10	3069	X	2571	-0-	-498	B	-0-		163	1	2408	2	N	-0-					200
11	2880	X	2446	-0-	-434	B	-0-		158	1	2288	2	N	-0-					200
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-						N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 29,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24977	X	24977	-0-	-0-	B	-0-	922	1	24055	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	16463	-0-	-2493	B	-0-	529	1	15934	2	N	-0-			-0-
03	20987	X	18440	-0-	-2547	B	-0-	688	1	17752	2	N	-0-			-0-
04	24860	X	24860	-0-	-0-	B	-0-	927	1	23933	2	N	-0-			-0-
05	26658	X	26658	-0-	-0-	B	-0-	1718	1	24940	2	N	-0-			-0-
06	25648	X	25648	-0-	-0-	B	-0-	1536	1	24112	2	N	-0-			-0-
07	25011	X	25011	-0-	-0-	B	-0-	1553	1	23458	2	N	-0-			-0-
08	20987	X	19179	-0-	-1808	B	-0-	1218	1	17961	2	N	-0-			-0-
09	20310	X	19111	-0-	-1199	B	-0-	1205	1	17906	2	N	-0-			-0-
10	20987	X	17607	-0-	-3380	B	-0-	1118	1	16489	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	11260	-0-	-9050	B	-0-	726	1	10534	2	N	-0-			-0-
12	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	4682	3	32	9	N	29					133
02	4704	X	3224	-0-	-1480	-0-	3196	3	28	9	N	25					158
03	5177	X	4516	-0-	-661	-0-	4484	3	32	9	N	29					187
04	4860	X	3970	-0-	-890	-0-	3930	3	40	9	N	36	177	1			46
05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	4151	3	28	9	N	25					71
06	4560	X	3845	-0-	-715	-0-	3830	3	15	9	N	14					85
07	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3834	3	15	9	N	14					99
08	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	3721	3	17	9	N	15					114
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	3474	3	18	9	N	16					130
10	4185	X	3676	-0-	-509	-0-	3654	3	22	9	N	20					150
11	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3587	3	21	9	N	19					169
12	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3220	2	26	9	N	24					193

TOTAL GAS PROD: 46,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12459	2	58	9	N	53					144
02	11172	X	8370	-0-	-2802	-0-	8331	2	39	9	N	35					179
03	12369	X	11705	-0-	-664	-0-	11592	2	113	9	N	103	191	1			91
04	11970	X	10771	-0-	-1199	-0-	10725	2	46	9	N	42					133
05	12369	X	10583	-0-	-1786	-0-	10540	2	43	9	N	39					172
06	11970	X	9881	-0-	-2089	-0-	9782	2	99	9	N	90	189	1			73
07	11718	X	9827	-0-	-1891	-0-	9797	3	30	9	N	27					100
08	11718	X	9764	-0-	-1954	-0-	9731	3	33	9	N	30					130
09	10770	X	9225	-0-	-1545	-0-	9196	3	29	9	N	26					156
10	10571	X	9142	-0-	-1429	-0-	9113	3	29	9	N	26					182
11	9870	X	8890	-0-	-980	-0-	8789	3	101	9	N	92	189	1			85
12	9827	X	8852	-0-	-975	-0-	8820	2	32	9	N	29					114

TOTAL GAS PROD: 119,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 10818 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

01	87893	X	87893	-0-	-0-	-0-	87893	2			N	-0-					-0-
02	70971	X	70971	-0-	-0-	-0-	70971	2			N	-0-					-0-
03	81269	X	81269	-0-	-0-	-0-	81269	2			N	-0-					-0-
04	79887	X	79887	-0-	-0-	-0-	79887	2			N	-0-					-0-
05	71682	X	71682	-0-	-0-	-0-	71682	2			N	-0-					-0-
06	67970	X	67970	-0-	-0-	-0-	67970	2			N	-0-					-0-
07	65262	X	65262	-0-	-0-	-0-	65262	2			N	-0-					-0-
08	70973	X	70973	-0-	-0-	-0-	70973	2			N	-0-					-0-
09	69738	X	69738	-0-	-0-	-0-	69738	2			N	-0-					-0-
10	70055	X	70055	-0-	-0-	-0-	70055	2			N	-0-					-0-
11	63404	X	63404	-0-	-0-	-0-	63404	2			N	-0-					-0-
*12	66147	X	66147	-0-	-0-	-0-	66147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	12679 #	10888	-0-	-1791	-0-	1533	1	9355	2	N	-0-					-0-
02	11172 #	7077	-0-	-4095	-0-	1043	1	6034	2	N	-0-					-0-
03	11935 #	11330	-0-	-605	-0-	1633	1	9697	2	N	-0-					-0-
04	10949 R	10949	-0-	-0-	-0-	1353	1	9596	2	N	-0-					-0-
05	10881 #	10272	-0-	-609	-0-	1510	1	8762	2	N	-0-					-0-
06	10950 #	10167	-0-	-783	-0-	1494	1	8673	2	N	-0-					-0-
07	11315 #	9129	-0-	-2186	-0-	1342	1	7787	2	N	-0-					-0-
08	11315 #	3166	-0-	-8149	-0-	531	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	10950 #	9157	-0-	-1793	-0-	1138	1	8019	2	N	-0-					-0-
10	10883 R	10883	-0-	-0-	-0-	1908	1	8975	2	N	-0-					-0-
11	10170 #	9687	-0-	-483	-0-	1371	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9455 #	9309	-0-	-146	-0-	1375	1	7934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 3 RRCID -> 281978 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9702 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
02	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
03	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
04	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
05	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
06	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
07	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
08	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
09	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
10	0	W	-0-	-0-	-0-	283					Y	-0-					160
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1860	-0-	1860	6696	1777	2	83	9	Y	75	184	1			910
02	0	W	352	-0-	352	7048	318	2	34	9	Y	31					941
03	0	W	185	-0-	185	7233	165	2	20	9	Y	18					959
04	0	W	466	-0-	466	7699	454	2	12	9	Y	11	178	2			792
05	0	W	577	-0-	577	8276	557	2	20	9	Y	18					810
06	0	W	1486	-0-	1486	9762	1405	2	81	9	Y	74					884
07	0	W	1854	-0-	1854	11616	1726	2	128	9	Y	116	178	2			822
08	0	W	1881	-0-	1881	13497	1784	2	97	9	Y	88					910
09	0	W	1243	-0-	1243	14740	1175	2	68	9	Y	62					972
10	0	W	1326	-0-	1326	16066	1246	2	80	9	Y	73	179	1			866
11	0	W	1152	-0-	1152	17218	1078	2	74	9	Y	67	188	1			745
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17218					Y	NO RPT					745

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	99			172
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			172
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			174
07	T. A.	68	-0-	68	68	68	2	Y	-0-			174
08	68 X	-0-	-0-	-68	-0-			Y	-0-			174
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			174
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 153393
RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					160
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					160
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					160
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					160
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					160
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					160
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					160
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

01	7347	X	7248	-0-	-99	-0-	870	1	6242	2	N	124					184
							136	9									
02	6552	X	5649	-0-	-903	-0-	580	1	4952	2	N	106	185	1			105
							117	9									
03	7285	X	6394	-0-	-891	-0-	855	1	5394	2	N	132	180	1			57
							145	9									
04	7050	X	5924	-0-	-1126	-0-	755	1	5041	2	N	116					173
							128	9									
05	7285	X	7150	-0-	-135	-0-	848	1	6163	2	N	126	182	1			117
							139	9									
06	7020	X	6729	-0-	-291	-0-	895	1	5724	2	N	100	177	1			40
							110	9									
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	911	1	5724	2	N	132					172
							145	9									
08	7161	X	5672	-0-	-1489	-0-	646	1	4948	2	N	71	180	1			63
							78	9									
09	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	646	1	6747	2	N	137					200
							151	9									
10	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	779	1	5625	2	N	80	178	1			102
							88	9									
11	6720	X	5272	-0-	-1448	-0-	5071	2	201	9	N	183					285
*12	23219	X	23219	-0-	-0-	-0-	465	1	22135	2	N	563	566	1			282
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 94,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019 - P/A 11/27/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					282
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	165	1			138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	166	1			54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 197

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					214
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	167	1			64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					79
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					104
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	73	1			57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					66
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	720	N	363	-0-	-357	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	42	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	46	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	59	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	53	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	40	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	49	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	37	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	43	1	128	2	Y	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

01	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	3007	1	8879	2	Y	-0-					27
02	9884	X	8983	-0-	-901	-0-	2587	1	6396	2	Y	-0-					27
03	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	2867	1	8519	2	Y	-0-					27
04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	2956	1	8426	2	Y	-0-					27
05	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	3008	1	8735	2	Y	-0-					27
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	2802	1	8241	2	Y	-0-					27
07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	2977	1	8707	2	Y	-0-					27
08	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	2968	1	8439	2	Y	-0-					27
09	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	2821	1	8135	2	Y	-0-					27
10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	2676	1	8387	2	Y	-0-					27
11	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	2748	1	8247	2	Y	-0-					27
*12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	2819	1	8707	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 134,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	243	1	718	2	Y	-0-			-0-
02	840	X	611	-0-	-229	-0-	176	1	435	2	Y	-0-			-0-
03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	249	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	930	X	850	-0-	-80	-0-	221	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	961	X	825	-0-	-136	-0-	211	1	614	2	Y	-0-			-0-
06	960	X	886	-0-	-74	-0-	225	1	661	2	Y	-0-			-0-
07	992	X	860	-0-	-132	-0-	219	1	641	2	Y	-0-			-0-
08	992	X	883	-0-	-109	-0-	230	1	653	2	Y	-0-			-0-
09	900	X	869	-0-	-31	-0-	224	1	645	2	Y	-0-			-0-
10	930	X	839	-0-	-91	-0-	203	1	636	2	Y	-0-			-0-
11	900	X	836	-0-	-64	-0-	209	1	627	2	Y	-0-			-0-
12	899	X	888	-0-	-11	-0-	217	1	671	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1444	-0-	-137	-0-	365	1	1079	2	N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	579	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1330	-0-	-313	-0-	335	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	1160	-0-	-430	-0-	301	1	859	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1307	-0-	-925	-0-	335	1	972	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1278	-0-	-882	-0-	324	1	954	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1298	-0-	-934	-0-	331	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	339	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	1205	-0-	-85	-0-	310	1	895	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1262	-0-	-71	-0-	305	1	957	2	N	-0-					-0-
*11	1290	X	1201	-0-	-89	-0-	300	1	901	2	N	-0-	19	5			-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	302	1	934	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	535	1	1581	2	Y	64					157
							70	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	480	1	1187	2	Y	37	160	1			34
							41	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	546	1	1622	2	Y	58					92
							64	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1561	2	Y	47					139
							52	9									
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	552	1	1602	2	Y	46					185
							51	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	546	1	1605	2	Y	43	147	1			81
							47	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	539	1	1577	2	Y	55					136
							61	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	553	1	1572	2	Y	42					178
							46	9									
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	479	1	1381	2	Y	31	171	1			38
							34	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	464	1	1453	2	Y	57					95
							63	9									
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	478	1	1436	2	Y	53					148
							58	9									
*12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	484	1	1495	2	Y	48	153	1			43
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	145	1	428	2	Y	-0-					11
02	532	N	178	-0-	-354	-0-	51	1	127	2	Y	-0-					11
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	283	1	840	2	Y	-0-					11
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	105	1	299	2	Y	-0-					11
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	180	1	523	2	Y	-0-					11
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	261	1	769	2	Y	-0-					11
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	234	1	684	2	Y	-0-					11
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	200	1	568	2	Y	-0-					11
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	300	1	866	2	Y	-0-					11
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	644	1	2017	2	Y	-0-					11
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	391	1	1174	2	Y	-0-					11
*12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	470	1	1451	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3288	-0-	188	346	3288	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2897	-0-	-103	243	2897	2			N	-0-					-0-
10	5159		2768	-0-	-2391	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
11	4236		2418	-0-	-1818	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*12	3974		2297	-0-	-1677	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	2	N	-0-					107
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	3	1	18	2	N	-0-					107
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	N	-0-					107
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	2	N	-0-					107
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					107
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	5	1	22	2	N	-0-					107
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					107
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	N	-0-					107
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					107
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					107
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					107
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	428	1	2744	2	Y	17	55	1			31
							19	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	411	1	2842	2	Y	14					45
							15	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	612	1	2779	2	Y	18					63
							20	9									
04	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	390	1	2743	2	Y	6					69
							7	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	374	1	2888	2	Y	53					122
							58	9									
06	3510	X	3202	-0-	-308	-0-	600	1	2591	2	Y	10	51	1			81
							11	9									
07	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	908	1	2634	2	Y	28					109
							31	9									
08	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	534	1	2729	2	Y	22					131
							24	9									
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	331	1	2983	2	Y	23	84	1			70
							25	9									
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	356	1	2805	2	Y	57					127
							63	9									
11	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	483	1	2865	2	Y	15					142
							17	9									
12	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	332	1	2793	2	Y	25	147	1			20
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	95	1	611	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	39	1	271	2	Y	2					5
							2	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	Y	2					7
							2	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	87	1	612	2	Y	2					9
							2	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	739	2	Y	7					16
							8	9									
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	86	1	370	2	Y	2	7	1			11
							2	9									
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	140	1	406	2	Y	1					12
							1	9									
08	744	N	536	-0-	-208	-0-	87	1	446	2	Y	3					15
							3	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	65	1	582	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	57	1	452	2	Y	-0-					8
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	88	1	521	2	Y	1					9
							1	9									
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	85	1	711	2	Y	5	10	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					5
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					5
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					5
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					5
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-	4	1			1
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	N	-0-					1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					1
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	141	1	906	2	N	-0-					1
02	196	N	47	-0-	-149	-0-	6	1	41	2	N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	66	1	301	2	N	-0-					1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	262	2	N	-0-					1
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					1
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	37	1	162	2	N	-0-	1	1			-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	N	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6262	-0-	-1488	-0-	839	1	5384	2	Y	35	102	1			64
							39	9									
02	7000	X	5857	-0-	-1143	-0-	735	1	5082	2	Y	36					100
							40	9									
03	7750	X	3862	-0-	-3888	-0-	693	1	3149	2	Y	18					118
							20	9									
04	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	969	1	6819	2	Y	60					178
							66	9									
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	1030	1	7956	2	Y	34					212
							37	9									
06	6270	X	2908	-0-	-3362	-0-	545	1	2352	2	Y	10	99	1			123
							11	9									
07	8122	X	554	-0-	-7568	-0-	140	1	407	2	Y	6					129
							7	9									
08	9021	X	3669	-0-	-5352	-0-	600	1	3066	2	Y	3					132
							3	9									
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	985	1	8867	2	Y	66	83	1			115
							73	9									
10	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	1025	1	8076	2	Y	37					152
							41	9									
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	826	1	4900	2	Y	32					184
							35	9									
12	10261	X	9854	-0-	-407	-0-	1038	1	8731	2	Y	77	200	1			61
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 74,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	322	-0-	-1972	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	1568	#	4	-0-	-1564	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	2	-0-	-1734	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1410	#	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	117	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	110	1	873	2	N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	124	1	2362	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	129	1	2390	2	N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	129	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	121	1	2100	2	N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	120	1	2076	2	N	-0-					-0-
08	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-					-0-
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	113	1	2555	2	N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	111	1	2813	2	N	-0-					-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	118	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TREK RESOURCES, INC. 867578
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	#	5863	-0-	-988	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	6188	#	3920	-0-	-2268	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	6851	#	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6150	#	5047	-0-	-1103	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5983	#	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	5670	#	4604	-0-	-1066	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	5456	#	4611	-0-	-845	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
08	5456	#	4579	-0-	-877	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
09	5040	#	4327	-0-	-713	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
10	4960	#	4288	-0-	-672	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
11	4590	#	4136	-0-	-454	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	4619	#	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	379	-0-	379	379	144	1	235	2	Y	-0-					25
10	14B2	EXT	1231	-0-	1231	1610	556	1	655	2	Y	18					43
							20	9									
11	14B2	EXT	460	-0-	460	2070	151	1	307	2	Y	2					45
							2	9									
*12	2111	X	41	-0-	-2070	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	109	-0-	-697	-0-	10	1	99	2	N	-0-					61
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					61
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	2	N	-0-					61
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	400	1	4125	2	N	-0-					117
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					117
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	381	1	3971	2	N	-0-					117
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	239	1	3975	2	N	-0-					117
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	383	1	3903	2	N	5					122
							6	9									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	318	1	3805	2	N	173	173	1			122
							190	9									
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	200	1	3726	2	N	-0-					122
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	205	1	3836	2	N	-0-					122
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	407	1	4073	2	N	-0-					122
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	301	1	3803	2	N	-0-					122
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	218	1	3867	2	N	-0-					122
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 44,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	367	1	4059	2	N	210	181	1			242
							231	9									
02	4592	X	2743	-0-	-1849	-0-	134	1	2479	2	N	118	180	1			180
							130	9									
03	5084	X	3950	-0-	-1134	-0-	306	1	3439	2	N	186	179	1			187
							205	9									
04	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	244	1	4017	2	N	208	182	1			213
							229	9									
05	4650	X	4069	-0-	-581	-0-	316	1	3564	2	N	172	178	1			207
							189	9									
06	4500	X	4406	-0-	-94	-0-	324	1	3885	2	N	179	179	1			207
							197	9									
07	4588	X	3314	-0-	-1274	-0-	163	1	3029	2	N	111	180	1			138
							122	9									
08	4650	X	3285	-0-	-1365	-0-	167	1	3118	2	N	-0-					138
09	4500	X	4315	-0-	-185	-0-	392	1	3923	2	N	-0-					138
10	4557	X	3943	-0-	-614	-0-	278	1	3512	2	N	139					277
							153	9									
11	4410	X	3725	-0-	-685	-0-	188	1	3340	2	N	179	356	1			100
							197	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 42,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	152	1	1674	2	N	109					229
							120	9									
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	59	1	1205	2	N	87	182	1			134
							96	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	2	N	110	178	1			66
							121	9									
04	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	97	1	1661	2	N	16					82
							18	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	159	1	1666	2	N	54					136
							59	9									
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	135	1	1616	2	N	-0-					136
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	154	181	1			109
							169	9									
08	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	88	1	1649	2	N	-0-					109
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	176	1	1760	2	N	-0-					109
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1619	2	N	181					290
							199	9									
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	92	1	1633	2	N	100	173	1			217
							110	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 20,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69	-0-	69	69	5	1	64	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	122	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	218	X	96	-0-	-122	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

01	5456	X	4020	-0-	-1436	-0-	3672	2	348	9	N	316	179	1			179
02	4928	X	2356	-0-	-2572	-0-	2356	2			N	-0-					179
03	5146	X	3016	-0-	-2130	-0-	3016	2			N	-0-					179
04	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	3777	2			N	-0-					179
05	4030	X	2415	-0-	-1615	-0-	2415	2			N	-0-					179
06	3900	X	1385	-0-	-2515	-0-	1385	2			N	-0-					179
07	3007	X	1879	-0-	-1128	-0-	1879	2			N	-0-					179
08	3906	X	624	-0-	-3282	-0-	624	2			N	-0-					179
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					179
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					179
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					179
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	67	-0-	-150	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					22
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					22
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	2	Y	1					23
							1	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	-0-					23
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					23
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					23
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					23
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	260	1	1014	2	Y	2					25
							2	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	605	1	987	2	Y	7					32
							8	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	493	1	581	2	Y	3					35
							3	9									
11	1230	N	136	-0-	-1094	-0-	45	1	91	2	Y	-0-					35
12	1643	N	556	-0-	-1087	-0-	122	1	434	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2021	-0-	-273	-0-	171 134	1 9	1716	2	N	122	185	1			65
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	108 143	1 9	1741	2	N	130					195
03	2697	N	2236	-0-	-461	-0-	183 138	1 9	1915	2	N	125	183	1			137
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	112 129	1 9	1738	2	N	117	184	1			70
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	178 121	1 9	1802	2	N	110					180
06	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	146 200	1 9	1743	2	N	182	182	1			180
07	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	84 24	1 9	1559	2	N	22					202
08	2108	N	1691	-0-	-417	-0-	86	1	1605	2	N	-0-					202
09	2100	N	1983	-0-	-117	-0-	180	1	1803	2	N	-0-					202
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	138 123	1 9	1752	2	N	112	181	1			133
*11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	97 118	1 9	1723	2	N	107					240
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

TOTAL GAS PROD: 21,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	1323	1	12879	2	N	-0-			26
02	13384	X	7090	-0-	-6294	-0-	456	1	6634	2	N	-0-			26
03	14818	X	14604	-0-	-214	-0-	1395	1	13209	2	N	-0-			26
04	14340	X	12715	-0-	-1625	-0-	756	1	11959	2	N	-0-			26
05	14198	X	13571	-0-	-627	-0-	1283	1	12201	2	N	79			105
							87	9							
06	14130	X	13452	-0-	-678	-0-	1036	1	12416	2	N	-0-			105
07	14601	X	12679	-0-	-1922	-0-	646	1	12033	2	N	-0-			105
08	14601	X	13050	-0-	-1551	-0-	662	1	12388	2	N	-0-			105
09	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	1325	1	13253	2	N	-0-			105
10	13888	X	12469	-0-	-1419	-0-	914	1	11555	2	N	-0-			105
11	13440	X	12358	-0-	-1082	-0-	659	1	11699	2	N	-0-			105
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT			105

TOTAL GAS PROD: 140,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	219	-0-	-3222	-0-	20	1	199	2	N	-0-			27
02	3108	X	641	-0-	-2467	-0-	13	1	628	2	N	-0-			27
03	3441	X	969	-0-	-2472	-0-	95	1	874	2	N	-0-			27
04	2250	X	433	-0-	-1817	-0-	25	1	408	2	N	-0-			27
05	713	X	147	-0-	-566	-0-	16	1	131	2	N	-0-			27
06	930	X	145	-0-	-785	-0-	11	1	134	2	N	-0-			27
07	961	X	104	-0-	-857	-0-	5	1	99	2	N	-0-			27
08	961	X	107	-0-	-854	-0-	5	1	102	2	N	-0-			27
09	420	X	149	-0-	-271	-0-	13	1	136	2	N	-0-			27
10	155	X	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	N	-0-			27
*11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-			27
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	137	-0-	137	137	48	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	163	-0-	163	300	74	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	518	-0-	518	818	169	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	1215	X	397	-0-	-818	-0-	87	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	106	-0-	-1134	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	320	2	Y	-0-					1
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	62	1	265	2	Y	-0-					1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	1	5			-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	234	1	2504	2	Y	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	315	1	1256	2	Y	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	911	1	1686	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	859	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	451	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	686	-0-	-709	-0-	150	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		113	-0-	113	113	23	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		308	-0-	308	421	108	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		115	-0-	115	536	52	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	609	X	73	-0-	-536	-0-	24	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	17	-0-	-293	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

01	620	N	512	-0-	-108	-0-	1	1	511	2	Y	-0-	9	1			-0-
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	314	-0-	-166	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	380	-0-	-178	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	241	-0-	-193	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	85	-0-	-215	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	156	109	1			47
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

01	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	8	1	4283	2	Y	55	170	1			61
							61	9									
02	4816	X	2746	-0-	-2070	-0-	79	1	2657	2	Y	9					70
							10	9									
03	5208	X	4776	-0-	-432	-0-	319	1	4457	2	Y	-0-					70
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1	1	4875	2	Y	-0-					70
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	186	1	5218	2	Y	-0-					70
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	187	1	4880	2	Y	-0-					70
07	5053	X	4396	-0-	-657	-0-	159	1	4237	2	Y	-0-					70
08	5363	X	3997	-0-	-1366	-0-	137	1	3860	2	Y	-0-					70
09	5190	X	3970	-0-	-1220	-0-	109	1	3861	2	Y	-0-					70
10	5363	X	3930	-0-	-1433	-0-	79	1	3851	2	Y	-0-					70
11	5070	X	3782	-0-	-1288	-0-	46	1	3736	2	Y	-0-					70
12	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	55	1	3936	2	Y	-0-	70	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	9	X	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	5	X	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
*12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	49	-0-	49	49	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	25	-0-	25	74	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
11	88	X	14	-0-	-74	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	11814	-0-	11814	11814	2372	1	9442	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	132	-0-	132	11946	46	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	64	-0-	64	12010	29	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	17860	X	5850	-0-	-12010	-0-	1911	1	3939	2	Y	-0-					-0-
*12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	2186	1	7806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	60	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	77	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	26	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	84	-0-	84	84	29	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	101	-0-	101	185	46	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	192	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
*12	193	X	1	-0-	-192	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

01	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1035	2	N	7					50
								8	9									
02	896	N	369	-0-	-527	B	-0-	40	1	321	2	N	7					57
								8	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	47	1	879	2	N	46					103
								51	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	B	-0-	46	1	843	2	N	58					161
								64	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	47	1	854	2	N	20					181
								22	9									
06	960	N	798	-0-	-162	B	-0-	42	1	738	2	N	16	182	1			15
								18	9									
07	992	N	826	-0-	-166	B	-0-	45	1	772	2	N	8					23
								9	9									
08	930	N	852	-0-	-78	B	-0-	36	1	810	2	N	5					28
								6	9									
09	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	37	1	822	2	N	5					33
								6	9									
10	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	34	1	876	2	N	3					36
								3	9									
11	810	N	802	-0-	-8	B	-0-	36	1	762	2	N	4					40
								4	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	40	1	700	2	N	-0-					-0-
02	504	N	229	-0-	-275	B	-0-	25	1	204	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	B	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
04	720	N	647	-0-	-73	B	-0-	33	1	614	2	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	34	1	619	2	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	B	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	B	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	29	1	671	2	N	-0-					-0-
09	750	N	632	-0-	-118	B	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-
11	690	N	585	-0-	-105	B	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-		-0-	B	-0-		59	1	1020	2	N	10					55
										11	9									
02	868	N	326	-0-		-542	B	-0-		36	1	283	2	N	6					61
										7	9									
03	1154	N	1154	-0-		-0-	B	-0-		56	1	1069	2	N	26					87
										29	9									
04	1045	N	1045	-0-		-0-	B	-0-		49	1	911	2	N	77					164
										85	9									
05	957	N	957	-0-		-0-	B	-0-		49	1	908	2	N	-0-					164
06	990	N	888	-0-		-102	B	-0-		48	1	840	2	N	-0-					164
07	1037	N	1037	-0-		-0-	B	-0-		56	1	981	2	N	-0-					164
08	1166	N	1166	-0-		-0-	B	-0-		48	1	1086	2	N	29	179	1			14
										32	9									
09	1048	N	1048	-0-		-0-	B	-0-		44	1	1001	2	N	3					17
										3	9									
10	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-		47	1	1179	2	N	5					22
										6	9									
11	990	N	897	-0-		-93	B	-0-		40	1	853	2	N	4					26
										4	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-		-1023	B	-0-						N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17682	X	17682	-0-		-0-	B	-0-		17363	2	319	9	N	290	180	1			265
02	10176	X	10176	-0-		-0-	B	-0-		9948	2	228	9	N	207	362	1			110
03	18082	X	18082	-0-		-0-	B	-0-		17806	2	276	9	N	251	185	1			176
04	15639	X	15639	-0-		-0-	B	-0-		15350	2	289	9	N	263	180	1			259
05	8561	X	8561	-0-		-0-	B	-0-		8411	2	150	9	N	136	180	1			215
06	8388	X	8388	-0-		-0-	B	-0-		8215	2	173	9	N	157	180	1			192
07	15699	X	15699	-0-		-0-	B	-0-		15453	2	246	9	N	224	180	1			236
08	14867	X	14867	-0-		-0-	B	-0-		14605	2	262	9	N	238	373	1			101
09	16204	X	16204	-0-		-0-	B	-0-		465	1	15545	2	N	176	180	1			97
										194	9									
10	12039	X	12039	-0-		-0-	B	-0-		420	1	11424	2	N	177	180	1			94
										195	9									
11	9780	X	9780	-0-		-0-	B	-0-		420	1	9233	2	N	115	181	1			28
										127	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-		-8184	B	-0-						N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 147,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	45	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2035	-0-	2035	3107	85	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2425	-0-	2425	5532	92	1	2333	2	N	-0-					-0-
11	7906	X	2374	-0-	-5532	-0-	106	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	1756	-0-	1322 B	-4766	96	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	392	N	973	-0-	581 B	-4185	109	1	864	2	N	-0-					-0-
03	434	N	2223	-0-	1789 B	-2396	111	1	2112	2	N	-0-					-0-
04	420	N	2378	-0-	1958 B	-438	122	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	1882	N	2320	-0-	438 B	-0-	120	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	112	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	110	1	1912	2	N	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	112	1	2561	2	N	-0-					-0-
09	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	101	1	2296	2	N	-0-					-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	92	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	70	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	#	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	#	-0-	-0-	-6552	-0-					N	-0-					-0-
03	6541	#	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	#	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

01	DLQ G-10	10317	-0-	10317	77625	9394	1	913	3	Y	9						9
						10	9										
02	95782	X	18157	-0-	-77625	-0-	2036	1	16012	3	Y	99					108
							109	9									
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-					108
04	10860	X	681	-0-	-10179	-0-	681	1			Y	-0-					108
05	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					108
06	19440	X	-0-	-0-	-19440	-0-					Y	-0-					108
07	20088	X	-0-	-0-	-20088	-0-					Y	-0-					108
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					108
*09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					108
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 29,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

01	DLQ G-10	52	-0-	52	570	3	1	49	3	Y	-0-						9
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-						9
03	DLQ G-10	605	-0-	605	1175	35	1	569	3	Y	-0-						9
						1	4										
04	1175	X	-0-	-0-	-1175	-0-				Y	-0-						9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						9
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-						9
07	651	X	83	-0-	-568	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		87	-0-	87	87	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

01	DLQ G-10		17297	-0-	17297	91158	1036	1	16135	3	Y	88	88	0			28
							29	4	97	9							
02	99669	X	8511	-0-	-91158	-0-	538	1	7904	3	Y	46	49	0			25
							18	4	51	9							
03	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	1195	1	17855	3	Y	41	53	0			13
							31	4	45	9							
04	17243	X	17248	-0-	5	-0-	1092	1	15487	3	Y	179	134	0			58
							472	4	197	9							
05	17298	X	15993	-0-	-1305	-0-	1079	1	14837	3	Y	43	88	0			13
							30	4	47	9							
06	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	1047	1	14122	3	Y	20	29	0			4
							24	4	22	9							
07	19747	X	15365	-0-	-4382	-0-	1065	1	14181	3	Y	34	29	0			9
							82	4	37	9							
08	19127	X	15410	-0-	-3717	-0-	1062	1	14273	3	Y	26	27	0			8
							46	4	29	9							
*09	17250	X	13851	-0-	-3399	-0-	966	1	12854	3	Y	12	17	0			3
							13	9									
10	15996	X	14441	-0-	-1555	-0-	1017	1	13377	3	Y	1	4	0			-0-
							46	4	1	9							
11	15210	X	13483	-0-	-1727	-0-	974	1	12465	3	Y	20	16	0			4
							22	4	22	9							
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 165,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-	15	0			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	548					Y	-0-					-0-
04	548	X	-0-	-0-	-548	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9531	-0-	9531	54868	556 29	1 4	8946	3	Y	-0-					-0-
02	62119	X	7251	-0-	-54868	-0-	469 37	1 4	6745	3	Y	-0-					-0-
03	10571	X	9650	-0-	-921	-0-	564 17	1 4	9069	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	8715	-0-	-1515	-0-	565 13	1 4	8137	3	Y	-0-					-0-
05	10571	X	8096	-0-	-2475	-0-	540 15	1 4	7541	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	7895	-0-	-2095	-0-	539 21	1 4	7335	3	Y	-0-					-0-
07	10323	X	10052	-0-	-271	-0-	712 22	1 4	9318	3	Y	-0-					-0-
08	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	697 23	1 4	9185	3	Y	-0-					-0-
09	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	546 39	1 4	8808	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	8603	-0-	-1441	-0-	514 40	1 4	8049	3	Y	-0-					-0-
11	9720	X	8539	-0-	-1181	-0-	526 41	1 4	7961 11	3 9	Y	10	8	0			2
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 97,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	3	N	-0-	18	1			23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	19	1	25	3	N	-0-					23
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-	15	1			8
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	23	1	30	3	N	-0-					8
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	1					9
							1	9									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	24	3	N	4					13
							4	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	3					16
							3	9									
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	6	16	1			6
							7	9									
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	10	1	14	3	N	4					10
							4	9									
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	10	1	3	3	N	4					14
							4	9									
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	15	3	N	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	263	1	1004	3	N	-0-	182	1			154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	907	1	296	3	N	22	139	1			37
							24	9									
04	1230	N	59	-0-	-1171	-0-	26	1	33	3	N	-0-					37
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	265	1	762	3	N	14					51
							15	9									
06	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	260	1	725	3	N	34					85
							37	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	241	1	694	3	N	33					118
							36	9									
08	1054	N	930	-0-	-124	-0-	232	1	666	3	N	29					147
							32	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	254	1	888	3	N	52	147	1			52
							57	9									
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	10	1	746	3	N	44					96
							48	9									
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	10	1	631	3	N	33					129
							36	9									
12	1240	N	687	-0-	-553	-0-	10	1	664	3	N	12					141
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	253	3	N	143	120	1			25
							157	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	133	1	171	3	N	3					28
							3	9									
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	195	1	64	3	N	-0-					28
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	155	1	199	3	N	-0-					28
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	76	1	218	3	N	-0-					28
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	N	-0-					28
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	82	1	236	3	N	2					30
							2	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	82	1	234	3	N	1					31
							1	9									
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	68	1	236	3	N	2					33
							2	9									
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	10	1	234	3	N	2					35
							2	9									
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	10	1	238	3	N	-0-					35
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	10	1	248	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	25	1	19	3	N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	31	1	10	3	N	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	23	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1607	-0-	-253	-0-	1450	2	157	9	N	143	215	1			132
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1807	2	356	3	N	89					221
							98	9									
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2556	2	16	3	N	93					314
							102	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2549	2	69	9	N	63	182	1			195
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	16	2	2759	3	N	49					244
							54	9									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	468	2	2116	3	N	78	174	1			148
							86	9									
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	484	1	2260	2	N	60					208
							66	9									
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	484	1	2368	3	N	34					242
							37	9									
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	468	1	2200	3	N	101	195	1			148
							111	9									
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2461	2	N	67					215
							74	9									
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	190	1	2277	3	N	81	153	1			143
							89	9									
12	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	190	1	1657	2	N	70					213
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1491	1	109	9	N	99	178	1			51
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1142	2	91	9	N	83					134
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1458	2	65	9	N	59					193
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	1402	2	119	9	N	108	183	1			118
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1412	2	94	9	N	85					203
06	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1346	2	97	9	N	88	183	1			108
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1387	2	98	9	N	89					197
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1308	2	86	9	N	78	178	1			97
09	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	1239	2	89	9	N	81					178
10	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1282	2	100	9	N	91	177	1			92
11	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1209	2	94	9	N	85					177
12	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1222	2	95	9	N	86	180	1			83

TOTAL GAS PROD: 17,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					92
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	2	N	-0-					92
05	465	N	104	-0-	-361	-0-	11	1	93	2	N	-0-					92
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					92
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					92
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	2	N	-0-					92
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					92
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-					92
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					92
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					100
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	143	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	310 509	1 9	23796	2	N	463	704	1			298
02	21308	X	13777	-0-	-7531	-0-	176 272	1 9	13329	2	N	247	381	1			164
03	24800	X	24098	-0-	-702	-0-	310 459	1 9	23329	2	N	417	372	1			209
04	24000	X	21134	-0-	-2866	-0-	294 383	1 9	20457	2	N	348	352	1			205
05	24800	X	22025	-0-	-2775	-0-	301 399	1 9	21325	2	N	363	356	1			212
06	23820	X	5793	-0-	-18027	-0-	81 129	1 9	5583	2	N	117	185	1			144
07	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	257 255	1 9	17303	2	N	232	178	1			198
08	24087	X	20557	-0-	-3530	-0-	301 404	1 9	19852	2	N	367	374	1			191
09	21300	X	16702	-0-	-4598	-0-	258 278	1 9	16166	2	N	253	188	1			256
10	22010	X	19444	-0-	-2566	-0-	260 349	1 9	18835	2	N	317	370	1			203
11	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					N	NO RPT					203
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 185,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
CRISP B AC-CREWS A AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289640 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/09/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
YANTA A AC-CREWS B AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289656 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12184 05/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEF-CRISP A AC SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289678 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12196 05/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA A AC-CREWS B AC SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 290090 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12185 05/30/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	1					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-218274					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59138					N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-224438					N	-0-					267
02	14B2 EXT		6	-0-	6 B	-224432	6	3			N	-0-	178	1			89
03	14B2 EXT		389	-0-	389 B	-224043	75	1	310	3	N	4					93
							4	9									
04	14B2 EXT		873	-0-	873 B	-223170	206	1	549	3	N	107					200
							118	9									
05	0	X	434	-0-	434 B	-222736	94	1	216	3	N	113	158	1			155
							124	9									
06	0	X	786	-0-	786 B	-221950	90	1	562	3	N	122	157	1			120
							134	9									
07	837	N	392	-0-	-445 B	-221950	93	1	177	3	N	111					231
							122	9									
08	434	N	371	-0-	-63 B	-221950	93	1	187	3	N	83	177	1			137
							91	9									
*09	780	N	378	-0-	-402 B	-221950	90	1	211	3	N	70					207
							77	9									
*10	403	N	426	-0-	23 B	-221927	96	1	246	3	N	76	159	1			124
							84	9									
*11	360	N	-0-	-0-	-360 B	-221927					N	-0-					124
12	403	N	101	-0-	-302 B	-221927	69	1	32	9	N	29					153

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27931	X	18155	-0-	-9776	B	-0-	34	1	16100	3	Y	1837	1837	0			-0-
								2021	9									
02	T. A.		13359	-0-	13359	B	13359	16	1	11900	3	Y	1312	1312	0			-0-
								1443	9									
03	T. A.		34314	-0-	34314	B	47673	82	1	31225	3	Y	2734	2734	0			-0-
								3007	9									
04	T. A.		26804	-0-	26804	B	74477	93	1	24422	3	Y	2081	2081	0			-0-
								2289	9									
05	80034	X	5557	-0-	-74477	B	-0-	23	1	5267	3	Y	243	243	0			-0-
								267	9									
06	9835	X	9835	-0-	-0-	B	-0-	48	1	9576	3	Y	192	192	0			-0-
								211	9									
07	34317	X	1848	-0-	-32469	B	-0-	8	1	1624	3	Y	196	196	0			-0-
								216	9									
08	13640	X	1153	-0-	-12487	B	-0-	5	1	1114	3	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
*09	13200	X	314	-0-	-12886	B	-0-	1	1	108	3	Y	186	186	0			-0-
								205	9									
*10	10168	X	649	-0-	-9519	B	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
*11	9840	X	1245	-0-	-8595	B	-0-	9	1	1225	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*12	2804	X	2804	-0-	-0-	B	-0-	28	1	2588	3	Y	171	171	0			-0-
								188	9									

TOTAL GAS PROD: 116,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,993

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57144	X	57144	-0-	-0- B	-0-	111	1	52104	3	Y	4481	4481	0			-0-
							4929	9									
02	T. A.		42216	-0-	42216 B	42216	51	1	38213	3	Y	3593	3593	0			-0-
							3952	9									
03	T. A.		59847	-0-	59847 B	102063	141	1	53625	3	Y	5528	5528	0			-0-
							6081	9									
04	T. A.		65250	-0-	65250 B	167313	227	1	59670	3	Y	4866	4866	0			-0-
							5353	9									
05	231639	X	64326	-0-	-167313 B	-0-	258	1	58799	3	Y	4790	4790	0			-0-
							5269	9									
06	53409	X	53409	-0-	-0- B	-0-	242	1	48798	3	Y	3972	3972	0			-0-
							4369	9									
07	62062	X	51235	-0-	-10827 B	-0-	224	1	46428	3	Y	4166	4166	0			-0-
							4583	9									
08	62031	X	53965	-0-	-8066 B	-0-	233	1	48922	3	Y	4373	4373	0			-0-
							4810	9									
*09	60030	X	7069	-0-	-52961 B	-0-	47	1	6436	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
*10	62031	X	21919	-0-	-40112 B	-0-	155	1	19729	3	Y	1850	1850	0			-0-
							2035	9									
*11	53400	X	34470	-0-	-18930 B	-0-	219	1	30656	3	Y	3268	3268	0			-0-
							3595	9									
12	53971	X	2452	-0-	-51519 B	-0-	23	1	2090	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 513,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,728

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	32006	-0-	-7519 B	-0-	378	1	28386	3	N	2947	3015	1			533
							3242	9									
02	35700	X	18341	-0-	-17359 B	-0-	231	1	16548	3	N	1420	1149	1			804
							1562	9									
03	38471	X	33861	-0-	-4610 B	-0-	345	1	30085	3	N	3119	3379	1			544
							3431	9									
04	34590	X	28810	-0-	-5780 B	-0-	315	1	25876	3	N	2381	2269	1			656
							2619	9									
05	33759	X	28164	-0-	-5595 B	-0-	353	1	25220	3	N	2355	2063	1			948
							2591	9									
06	32760	X	25428	-0-	-7332 B	-0-	367	1	22749	3	N	2102	2413	1			637
							2312	9									
07	33852	X	25865	-0-	-7987 B	-0-	408	1	23119	3	N	2125	2070	1			692
							2338	9									
08	33852	X	24499	-0-	-9353 B	-0-	429	1	21919	3	N	1955	1826	1			821
							2151	9									
09	28800	X	23056	-0-	-5744 B	-0-	409	1	20363	3	N	2076	2029	1			868
							2284	9									
10	28179	X	23485	-0-	-4694 B	-0-	470	1	21328	3	N	1534	1672	1			730
							1687	9									
11	25440	X	17793	-0-	-7647 B	-0-	447	1	15776	3	N	1427	1828	1			329
							1570	9									
12	25854	X	20841	-0-	-5013 B	-0-	317	1	18822	3	N	1547	1122	1			754
							1702	9									

TOTAL GAS PROD: 302,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,988

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	12834	-0-	-6603 B	-0-	10980	3	138	5	N	1560	1560	0			-0-
							1716	9									
02	14476	X	6850	-0-	-7626 B	-0-	5725	3	239	5	N	805	805	0			-0-
							886	9									
03	11139	X	11139	-0-	-0- B	-0-	1	1	9401	3	N	1579	1579	0			-0-
							1737	9									
04	12420	X	10651	-0-	-1769 B	-0-	1	1	9011	3	N	1305	1305	0			-0-
							203	5	1436	9							
05	12834	X	9061	-0-	-3773 B	-0-	6	1	7450	3	N	1135	1135	0			-0-
							356	5	1249	9							
06	12420	X	7863	-0-	-4557 B	-0-	3	1	6695	3	N	1034	1034	0			-0-
							28	5	1137	9							
07	11129	X	8580	-0-	-2549 B	-0-	15	1	6856	3	N	1127	1127	0			-0-
							469	5	1240	9							
*08	11129	X	8069	-0-	-3060 B	-0-	16	1	6658	3	N	1051	1051	0			-0-
							239	5	1156	9							
*09	10650	X	7201	-0-	-3449 B	-0-	23	1	6175	3	N	912	912	0			-0-
							1003	9									
*10	9052	X	6337	-0-	-2715 B	-0-	27	1	5136	3	N	893	893	0			-0-
							192	5	982	9							
*11	8310	X	5828	-0-	-2482 B	-0-	13	1	4869	3	N	860	860	0			-0-
							946	9									
12	8587	X	6699	-0-	-1888 B	-0-	32	1	5665	3	N	911	911	0			-0-
							1002	9									

TOTAL GAS PROD: 101,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,172

BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32240	X	7678	-0-	-24562 B	-0-	52	1	6520	3	N	931	931	0			-0-
							82	5	1024	9							
02	26208	X	1899	-0-	-24309 B	-0-	20	1	1426	3	N	359	359	0			-0-
							58	5	395	9							
03	25265	X	24861	-0-	-404 B	-0-	172	1	21277	3	N	3102	3102	0			-0-
							3412	9									
04	24217	X	24217	-0-	-0- B	-0-	145	1	20758	3	N	2589	2589	0			-0-
							466	5	2848	9							
05	21014	X	21014	-0-	-0- B	-0-	90	1	17654	3	N	2206	2206	0			-0-
							843	5	2427	9							
06	24060	X	19252	-0-	-4808 B	-0-	86	1	17019	3	N	1886	1886	0			-0-
							72	5	2075	9							
07	25017	X	16943	-0-	-8074 B	-0-	78	1	13784	3	N	1946	1946	0			-0-
							940	5	2141	9							
*08	25017	X	14884	-0-	-10133 B	-0-	81	1	12227	3	N	1941	1941	0			-0-
							441	5	2135	9							
*09	24210	X	13440	-0-	-10770 B	-0-	82	1	11500	3	N	1689	1689	0			-0-
							1858	9									
*10	21018	X	13325	-0-	-7693 B	-0-	88	1	10860	3	N	1789	1789	0			-0-
							409	5	1968	9							
*11	19260	X	11865	-0-	-7395 B	-0-	83	1	9389	3	N	2175	2175	0			-0-
							2393	9									
12	16957	X	11009	-0-	-5948 B	-0-	82	1	8723	3	N	2004	2004	0			-0-
							2204	9									

TOTAL GAS PROD: 180,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,617

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91863	X	91863	-0-	-0- B	-0-	66	1	81080	3	N	9743	9743	0			-0-
							10717	9									
02	72275	X	72275	-0-	-0- B	-0-	38	1	64049	3	N	7444	7444	0			-0-
							8188	9									
03	97245	X	97245	-0-	-0- B	-0-	3	1	86939	3	N	9366	9366	0			-0-
							10303	9									
04	86205	X	86205	-0-	-0- B	-0-	2	1	77437	3	N	7969	7969	0			-0-
							8766	9									
05	76911	X	75152	-0-	-1759 B	-0-	12	1	67294	3	N	7133	7133	0			-0-
							7846	9									
06	74430	X	62037	-0-	-12393 B	-0-	31	1	55349	3	N	6052	6052	0			-0-
							6657	9									
07	76911	X	52999	-0-	-23912 B	-0-	112	1	47584	3	N	4821	4821	0			-0-
							5303	9									
08	76911	X	57294	-0-	-19617 B	-0-	228	1	51755	3	N	4828	4828	0			-0-
							5311	9									
*09	74430	X	58991	-0-	-15439 B	-0-	120	1	54514	3	N	3961	3961	0			-0-
							4357	9									
*10	75144	X	61719	-0-	-13425 B	-0-	87	1	57042	3	N	4173	4173	0			-0-
							4590	9									
*11	62040	X	32189	-0-	-29851 B	-0-	78	1	29717	3	N	2176	2176	0			-0-
							2394	9									
12	60946	X	44520	-0-	-16426 B	-0-	165	1	40315	3	N	3673	3673	0			-0-
							4040	9									

TOTAL GAS PROD: 792,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,339

BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67608	X	67608	-0-	-0- B	-0-	59959	3	750	5	N	6272	6272	0			-0-
							6899	9									
02	58576	X	36116	-0-	-22460 B	-0-	1	1	31204	3	N	3291	3291	0			-0-
							1291	5	3620	9							
03	47771	X	45802	-0-	-1969 B	-0-	40519	3	5283	9	N	4803	4803	0			-0-
04	65430	X	38963	-0-	-26467 B	-0-	33972	3	757	5	N	3849	3849	0			-0-
							4234	9									
05	67611	X	35333	-0-	-32278 B	-0-	29847	3	1414	5	N	3702	3702	0			-0-
							4072	9									
06	65430	X	12278	-0-	-53152 B	-0-	8853	3	35	5	N	3082	3082	0			-0-
							3390	9									
07	45787	X	43742	-0-	-2045 B	-0-	37966	3	2589	5	N	2897	2897	0			-0-
							3187	9									
*08	45787	X	40854	-0-	-4933 B	-0-	36717	3	1315	5	N	2565	2565	0			-0-
							2822	9									
*09	38970	X	32173	-0-	-6797 B	-0-	29862	3	2311	9	N	2101	2101	0			-0-
*10	43741	X	34411	-0-	-9330 B	-0-	4	1	30498	3	N	2520	2520	0			-0-
							1137	5	2772	9							
*11	42330	X	31147	-0-	-11183 B	-0-	1	1	28840	3	N	2096	2096	0			-0-
							2306	9									
12	43741	X	29493	-0-	-14248 B	-0-	26767	3	2726	9	N	2478	2478	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,656

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91729	X	6870	-0-	-84859 B	-0-	83	1	4821	3	N	1733	1733	0	-0-
							60	5	1906	9					
02	82852	X	6920	-0-	-75932 B	-0-	111	1	5249	3	N	1220	1220	0	-0-
							218	5	1342	9					
03	10757	X	3803	-0-	-6954 B	-0-	62	1	2918	3	N	748	748	0	-0-
							823	9							
04	10410	X	3945	-0-	-6465 B	-0-	65	1	3040	3	N	702	702	0	-0-
							68	5	772	9					
05	9486	X	3174	-0-	-6312 B	-0-	50	1	2634	3	N	331	331	0	-0-
							126	5	364	9					
06	7410	X	2688	-0-	-4722 B	-0-	46	1	2409	3	N	203	203	0	-0-
							10	5	223	9					
07	7657	X	2581	-0-	-5076 B	-0-	45	1	2133	3	N	234	234	0	-0-
							146	5	257	9					
*08	4092	X	1322	-0-	-2770 B	-0-	25	1	1184	3	N	64	64	0	-0-
							43	5	70	9					
*09	3960	X	1062	-0-	-2898 B	-0-	20	1	947	3	N	86	86	0	-0-
							95	9							
*10	5534	X	5534	-0-	-0- B	-0-	102	1	4675	3	N	528	528	0	-0-
							176	5	581	9					
*11	11450	X	11450	-0-	-0- B	-0-	190	1	10091	3	N	1063	1063	0	-0-
							1169	9							
*12	6421	X	6421	-0-	-0- B	-0-	95	1	5207	3	N	1017	1017	0	-0-
							1119	9							

TOTAL GAS PROD: 55,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,929

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100931	X	100931	-0-	-0- B	-0-	74	1	91234	3	N	8748	8748	0	-0-
							9623	9							
02	78148	X	76510	-0-	-1638 B	-0-	41	1	69236	3	N	6575	6575	0	-0-
							7233	9							
03	109370	X	109370	-0-	-0- B	-0-	4	1	100037	3	N	8481	8481	0	-0-
							9329	9							
04	96155	X	96155	-0-	-0- B	-0-	2	1	88497	3	N	6960	6960	0	-0-
							7656	9							
05	86521	X	83923	-0-	-2598 B	-0-	13	1	77240	3	N	6064	6064	0	-0-
							6670	9							
06	83730	X	71216	-0-	-12514 B	-0-	37	1	65427	3	N	5229	5229	0	-0-
							5752	9							
07	86521	X	65510	-0-	-21011 B	-0-	142	1	60430	3	N	4489	4489	0	-0-
							4938	9							
08	86521	X	55666	-0-	-30855 B	-0-	223	1	50520	3	N	4475	4475	0	-0-
							4923	9							
*09	83730	X	41432	-0-	-42298 B	-0-	82	1	37467	3	N	3530	3530	0	-0-
							3883	9							
*10	83917	X	46286	-0-	-37631 B	-0-	65	1	42827	3	N	3085	3085	0	-0-
							3394	9							
*11	71220	X	31452	-0-	-39768 B	-0-	77	1	29128	3	N	2043	2043	0	-0-
							2247	9							
12	65503	X	40802	-0-	-24701 B	-0-	155	1	37710	3	N	2670	2670	0	-0-
							2937	9							

TOTAL GAS PROD: 819,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,349

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84475	X	4449	-0-	-80026 B	-0-	59	1	3408	3	N	854	854	0			-0-
							43	5	939	9							
02	76300	X	3639	-0-	-72661 B	-0-	66	1	3085	3	N	326	326	0			-0-
							129	5	359	9							
03	5735	X	4604	-0-	-1131 B	-0-	87	1	4056	3	N	419	419	0			-0-
							461	9									
04	5583	X	5583	-0-	-0- B	-0-	90	1	4222	3	N	1070	1070	0			-0-
							94	5	1177	9							
05	4838	X	4838	-0-	-0- B	-0-	82	1	4316	3	N	211	211	0			-0-
							208	5	232	9							
06	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	82	1	4331	3	N	95	95	0			-0-
							18	5	105	9							
07	5766	X	5165	-0-	-601 B	-0-	92	1	4385	3	N	352	352	0			-0-
							301	5	387	9							
*08	5766	X	5222	-0-	-544 B	-0-	84	1	4047	3	N	861	861	0			-0-
							144	5	947	9							
*09	5580	X	4775	-0-	-805 B	-0-	83	1	3907	3	N	714	714	0			-0-
							785	9									
*10	5863	X	5863	-0-	-0- B	-0-	99	1	4551	3	N	948	948	0			-0-
							170	5	1043	9							
*11	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	82	1	4390	3	N	767	767	0			-0-
							844	9									
*12	6525	X	6525	-0-	-0- B	-0-	103	1	5649	3	N	703	703	0			-0-
							773	9									

TOTAL GAS PROD: 60,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,320

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24993	X	24993	-0-	-0- B	-0-	18283	3	753	5	N	5415	5415	0			-0-
							5957	9									
03	44784	X	44784	-0-	-0- B	-0-	33894	3	10890	9	N	9900	9900	0			-0-
04	39093	X	39093	-0-	-0- B	-0-	30078	3	669	5	N	7587	7587	0			-0-
							8346	9									
05	47709	X	38690	-0-	-9019 B	-0-	28434	3	1343	5	N	8103	8103	0			-0-
							8913	9									
06	46170	X	27288	-0-	-18882 B	-0-	20982	3	87	5	N	5654	5654	0			-0-
							6219	9									
07	44795	X	18784	-0-	-26011 B	-0-	12886	3	867	5	Y	4574	4574	0			-0-
							5031	9									
*08	44795	X	16405	-0-	-28390 B	-0-	11284	3	403	5	Y	4289	4289	0			-0-
							4718	9									
*09	39090	X	14893	-0-	-24197 B	-0-	10678	3	4215	9	Y	3832	3832	0			-0-
*10	38688	X	13742	-0-	-24946 B	-0-	9284	3	346	5	Y	3738	3738	0			-0-
							4112	9									
*11	27300	X	12792	-0-	-14508 B	-0-	9022	3	3770	9	Y	3427	3427	0			-0-
12	18786	X	11124	-0-	-7662 B	-0-	7653	3	3471	9	Y	3155	3155	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 262,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,674

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10227	-0-	10227 B	10227	14	1	7735	3	N	2165	2165	0	-0-
							96	5	2382	9					
02	0		82709	-0-	82709 B	92936	54	1	63272	3	N	15281	15281	0	-0-
							2574	5	16809	9					
03	0		121131	-0-	121131 B	214067	12	1	96927	3	N	21993	21993	0	-0-
							24192	9							
04	0		120663	-0-	120663 B	334730	94902	3	2089	5	N	21520	21520	0	-0-
							23672	9							
05	460303	X	125573	-0-	-334730 B	-0-	97251	3	4644	5	N	21525	21525	0	-0-
							23678	9							
06	100998	X	100998	-0-	-0- B	-0-	81779	3	344	5	N	17159	17159	0	-0-
							18875	9							
07	101432	X	80444	-0-	-20988 B	-0-	61009	3	4167	5	N	13880	13880	0	-0-
							15268	9							
*08	101432	X	52490	-0-	-48942 B	-0-	40992	3	1469	5	N	9117	9117	0	-0-
							10029	9							
*09	98160	X	62553	-0-	-35607 B	-0-	51113	3	11440	9	N	10400	10400	0	-0-
*10	101432	X	51086	-0-	-50346 B	-0-	40196	3	1503	5	N	8534	8534	0	-0-
							9387	9							
*11	98160	X	39735	-0-	-58425 B	-0-	32355	3	7380	9	N	6709	6709	0	-0-
12	80445	X	33264	-0-	-47181 B	-0-	27408	3	5856	9	N	5324	5324	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 880,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,607

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10319	-0-	10319 B	10319	15	1	8586	3	N	1464	1464	0	-0-
							108	5	1610	9					
02	0		74180	-0-	74180 B	84499	49	1	56568	3	N	13863	13863	0	-0-
							2314	5	15249	9					
03	0		113509	-0-	113509 B	198008	11	1	90511	3	N	20897	20897	0	-0-
							22987	9							
04	0		107171	-0-	107171 B	305179	84105	3	1861	5	N	19277	19277	0	-0-
							21205	9							
05	411825	X	106646	-0-	-305179 B	-0-	83403	3	3952	5	N	17537	17537	0	-0-
							19291	9							
06	89430	X	89121	-0-	-309 B	-0-	74160	3	310	5	N	13319	13319	0	-0-
							14651	9							
07	92411	X	82249	-0-	-10162 B	-0-	64644	3	4395	5	N	12009	12009	0	-0-
							13210	9							
*08	92411	X	67190	-0-	-25221 B	-0-	53983	3	1924	5	N	10257	10257	0	-0-
							11283	9							
*09	89430	X	68761	-0-	-20669 B	-0-	57631	3	11130	9	N	10118	10118	0	-0-
*10	92411	X	56293	-0-	-36118 B	-0-	45624	3	1698	5	N	8155	8155	0	-0-
							8971	9							
*11	89130	X	43898	-0-	-45232 B	-0-	36847	3	7051	9	N	6410	6410	0	-0-
12	82243	X	35343	-0-	-46900 B	-0-	30335	3	5008	9	N	4553	4553	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 854,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,859

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

01	14198	X	11289	-0-	-2909	B	-0-	764	1	9546	3	Y	890	1142	1	60
								979	9							
02	12292	X	9147	-0-	-3145	B	-0-	696	1	7807	3	Y	585	568	1	77
								644	9							
03	13392	X	11894	-0-	-1498	B	-0-	804	1	10302	3	Y	716	569	1	224
								788	9							
04	12030	X	10851	-0-	-1179	B	-0-	759	1	9310	3	Y	711	739	1	196
								782	9							
05	11470	X	10600	-0-	-870	B	-0-	795	1	9034	3	Y	701	757	1	140
								771	9							
06	11070	X	9674	-0-	-1396	B	-0-	756	1	8224	3	Y	631	566	1	205
								694	9							
07	11904	X	9507	-0-	-2397	B	-0-	791	1	8036	3	Y	618	567	1	256
								680	9							
08	9610	X	9277	-0-	-333	B	-0-	813	1	7814	3	Y	591	751	1	96
								650	9							
09	9300	X	8765	-0-	-535	B	-0-	802	1	7357	3	Y	551	569	1	78
								606	9							
10	9610	X	8800	-0-	-810	B	-0-	828	1	7360	3	Y	556	567	1	67
								612	9							
*11	9300	X	7940	-0-	-1360	B	-0-	756	1	6616	3	Y	516	381	1	202
								568	9							
12	9517	X	7503	-0-	-2014	B	-0-	793	1	6053	3	Y	597	567	1	232
								657	9							

TOTAL GAS PROD: 115,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,663

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9345	-0-		-3799	B	-0-	410	1	8165	3	N	700	920	1			91
									770	9									
02	13048	X	6112	-0-		-6936	B	-0-	145	1	5438	3	N	481	380	1			192
									529	9									
03	14446	X	6235	-0-		-8211	B	-0-	222	1	5455	3	N	507	568	1			131
									558	9									
04	10560	X	5814	-0-		-4746	B	-0-	260	1	5017	3	N	488	531	1			88
									537	9									
05	10385	X	5228	-0-		-5157	B	-0-	290	1	4490	3	N	407	379	1			116
									448	9									
06	9030	X	4209	-0-		-4821	B	-0-	204	1	3656	3	N	317	378	1			55
									349	9									
07	6758	X	4671	-0-		-2087	B	-0-	500	1	3767	3	N	367	190	1			232
									404	9									
08	6231	X	4354	-0-		-1877	B	-0-	404	1	3568	3	N	347	371	1			208
									382	9									
09	5820	X	4003	-0-		-1817	B	-0-	391	1	3306	3	N	278	187	1			299
									306	9									
10	5239	X	3952	-0-		-1287	B	-0-	304	1	3242	3	N	369	566	1			102
									406	9									
*11	4530	X	3138	-0-		-1392	B	-0-	286	1	2566	3	N	260	191	1			171
									286	9									
12	4681	X	3775	-0-		-906	B	-0-	381	1	3043	3	N	319	378	1			112
									351	9									

TOTAL GAS PROD: 60,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		12016	-0-		12016	B	12016	221	1	10240	3	Y	1414	1281	0			133
									1555	9									
04	14B2 EXT		111948	-0-		111948	B	123964	1076	1	90702	3	Y	18336	18195	0			274
									20170	9									
05	226701	X	102737	-0-		-123964	B	-0-	296	1	85671	3	Y	15245	15147	0			372
									16770	9									
06	77910	X	48510	-0-		-29400	B	-0-	331	1	41173	3	Y	6369	6354	0			387
									7006	9									
07	80507	X	32688	-0-		-47819	B	-0-	113	1	28513	3	Y	3693	3667	0	182	1	231
									4062	9									
08	80507	X	26207	-0-		-54300	B	-0-	168	1	23104	3	Y	2668	2667	0			232
									2935	9									
09	77910	X	23551	-0-		-54359	B	-0-	617	1	20375	3	Y	2326	1419	0	910	1	229
									2559	9									
10	80507	X	23431	-0-		-57076	B	-0-	765	1	19803	3	Y	2603	2264	1			568
									2863	9									
*11	48510	X	19269	-0-		-29241	B	-0-	820	1	16102	3	Y	2134	2502	1			200
									2347	9									
12	32674	X	18822	-0-		-13852	B	-0-	795	1	15733	3	Y	2085	1886	1			399
									2294	9									

TOTAL GAS PROD: 419,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,873

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22325	-0-	22325 B	22325	35 4172	1 9	18118	3	N	3793	3717	0			76
08	14B2 EXT		96791	-0-	96791 B	119116	131 17449	1 9	79211	3	N	15863	15647	0	186	1	106
09	195467	X	76351	-0-	-119116 B	-0-	139 13398	1 9	62814	3	N	12180	12140	0	59	1	87
10	71362	X	70996	-0-	-366 B	-0-	106 10797	1 9	60093	3	N	9815	9784	0	41	1	77
*11	69060	X	52352	-0-	-16708 B	-0-	86 8076	1 9	44190	3	N	7342	7088	0	198	1	133
12	71362	X	47490	-0-	-23872 B	-0-	98 7326	1 9	40066	3	N	6660	6648	0	81	1	64

TOTAL GAS PROD: 366,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,653

ENSIGN OPERATING LLC 253102
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
TMK UNIT WELL #: 102H RRCID -> 290075 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12112 10/22/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9550	-0-	-1362	B	-0-	1176	1	7928	3	Y	364	363	0			5
								46	4	400	9							
02	9128	X	8287	-0-	-841	B	-0-	808	1	7058	3	Y	336	334	0			7
								51	4	370	9							
03	9964	X	9964	-0-	-0-	B	-0-	981	1	8581	3	Y	331	332	0			6
								38	4	364	9							
04	9780	X	7252	-0-	-2528	B	-0-	664	1	6371	3	Y	183	186	0			3
								16	4	201	9							
05	10106	X	9753	-0-	-353	B	-0-	594	1	8931	3	Y	194	192	0			5
								15	4	213	9							
06	9630	X	6622	-0-	-3008	B	-0-	373	1	6187	3	Y	42	47	0			-0-
								16	4	46	9							
07	9951	X	5498	-0-	-4453	B	-0-	313	1	4969	3	Y	187	184	0			3
								10	4	206	9							
08	9951	X	5695	-0-	-4256	B	-0-	284	1	5218	3	Y	162	162	0			3
								15	4	178	9							
09	9450	X	5447	-0-	-4003	B	-0-	279	1	4972	3	Y	166	166	0			3
								13	4	183	9							
10	9765	X	5889	-0-	-3876	B	-0-	303	1	5406	3	Y	155	155	0			3
								9	4	171	9							
11	7110	X	5983	-0-	-1127	B	-0-	324	1	5461	3	Y	172	172	0			3
								9	4	189	9							
*12	6489	X	6489	-0-	-0-	B	-0-	346	1	5966	3	Y	155	155	0			3
								6	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 86,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1773	-0-	-1358	B	-32686	310	1	1125	3	Y	295	294	0			4
								13	4	325	9							
02	2100	X	783	-0-	-1317	B	-32686	140	1	499	3	Y	118	120	0			2
								14	4	130	9							
03	2325	X	1164	-0-	-1161	B	-32686	505	1	372	3	Y	240	238	0			4
								23	4	264	9							
04	1890	N	570	-0-	-1320	B	-32686	268	1	117	3	Y	158	160	0			2
								11	4	174	9							
05	868	N	654	-0-	-214	B	-32686	275	1	58	3	Y	282	281	0			3
								11	4	310	9							
06	1140	N	694	-0-	-446	B	-32686	278	1	39	3	Y	336	335	0			4
								7	4	370	9							
07	589	N	644	-0-	55	B	-32631	269	1	24	3	Y	313	314	0			3
								7	4	344	9							
08	651	N	801	-0-	150	B	-32481	328	1	5	3	Y	424	423	0			4
								2	4	466	9							
09	660	N	724	-0-	64	B	-32417	303	1	8	3	Y	374	374	0			4
								2	4	411	9							
10	651	N	709	-0-	58	B	-32359	319	1	26	3	Y	329	329	0			4
								2	4	362	9							
11	660	N	389	-0-	-271	B	-32359	255	1	1	3	Y	120	123	0			1
								1	4	132	9							
12	682	N	296	-0-	-386	B	-32359	145	1	1	3	Y	135	134	0			2
								1	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	416	-0-	-5009	B	-39175	259	1	122	3	Y	23	25	0			-0-
								10	4	25	9							
02	9520	X	52	-0-	-9468	B	-39175	26	1	18	3	Y	5	5	0			-0-
								2	4	6	9							
03	9610	X	1930	-0-	-7680	B	-39175	147	1	1600	3	Y	161	158	0			3
								6	4	177	9							
04	7860	X	18014	-0-	10154	B	-29021	1081	1	15856	3	Y	955	944	0			14
								26	4	1051	9							
05	5270	X	5975	-0-	705	B	-28316	468	1	5079	3	Y	378	382	0			10
								12	4	416	9							
06	1860	X	9107	-0-	7247	B	-21069	396	1	8301	3	Y	357	363	0			4
								17	4	393	9							
07	10540	X	6176	-0-	-4364	B	-21069	307	1	5572	3	Y	261	261	0			4
								10	4	287	9							
08	18600	X	5076	-0-	-13524	B	-21069	248	1	4578	3	Y	215	215	0			4
								13	4	237	9							
09	18000	X	5615	-0-	-12385	B	-21069	283	1	5076	3	Y	221	221	0			4
								13	4	243	9							
10	9424	X	5605	-0-	-3819	B	-21069	283	1	5043	3	Y	245	244	0			5
								9	4	270	9							
11	9120	X	6327	-0-	-2793	B	-21069	338	1	5685	3	Y	267	268	0			4
								10	4	294	9							
12	6169	X	7074	-0-	905	B	-20164	374	1	6423	3	Y	246	245	0			5
								6	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 71,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11524	-0-	-2054 B	-0-	650	1	9155	3	Y	1528	1516	0	27
							38	4	1681	9					
02	12264	X	8165	-0-	-4099 B	-0-	455	1	6659	3	Y	927	937	0	17
							31	4	1020	9					
03	13578	X	8039	-0-	-5539 B	-0-	496	1	6320	3	Y	1102	1106	0	13
							11	4	1212	9					
04	12780	X	7640	-0-	-5140 B	-0-	626	1	5842	3	Y	1052	1050	0	15
							15	4	1157	9					
05	13206	X	8524	-0-	-4682 B	-0-	600	1	6717	3	Y	1068	1068	0	15
							32	4	1175	9					
06	11160	X	8175	-0-	-2985 B	-0-	541	1	6572	3	Y	946	946	0	15
							21	4	1041	9					
07	9115	X	9115	-0-	-0- B	-0-	555	1	7763	3	Y	712	713	0	14
							14	4	783	9					
08	8525	X	8000	-0-	-525 B	-0-	658	1	6168	3	Y	1053	1046	0	21
							16	4	1158	9					
09	8250	X	7779	-0-	-471 B	-0-	767	1	6128	3	Y	791	793	0	19
							14	4	870	9					
10	8525	X	8214	-0-	-311 B	-0-	627	1	6854	3	Y	656	663	0	12
							11	4	722	9					
11	8854	X	8854	-0-	-0- B	-0-	586	1	7542	3	Y	649	647	0	14
							12	4	714	9					
12	9114	X	8270	-0-	-844 B	-0-	582	1	7447	3	Y	206	216	0	4
							14	4	227	9					

TOTAL GAS PROD: 102,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,690

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2226	-0-	-3044 B	-1886	263	1	1364	3	Y	544	527	0	17
							1	4	598	9					
02	4284	X	3939	-0-	-345 B	-1886	515	1	2858	3	Y	502	498	0	21
							14	4	552	9					
03	4743	X	1628	-0-	-3115 B	-1886	519	1	877	3	Y	205	219	0	7
							6	4	226	9					
*04	3060	X	4609	-0-	1549 B	-337	714	1	3051	3	Y	757	737	0	27
							11	4	833	9					
05	4371	X	4002	-0-	-369 B	-337	828	1	2289	3	Y	770	783	0	14
							38	4	847	9					
06	4230	X	3599	-0-	-631 B	-337	796	1	2105	3	Y	623	622	0	15
							13	4	685	9					
07	4774	X	3594	-0-	-1180 B	-337	773	1	2095	3	Y	644	644	0	15
							18	4	708	9					
08	4774	X	2227	-0-	-2547 B	-337	665	1	1242	3	Y	274	281	0	8
							19	4	301	9					
09	4620	X	1840	-0-	-2780 B	-337	636	1	952	3	Y	206	207	0	7
							25	4	227	9					
10	3999	X	2345	-0-	-1654 B	-337	748	1	1320	3	Y	244	244	0	7
							9	4	268	9					
11	3600	X	3101	-0-	-499 B	-337	528	1	2012	3	Y	502	491	0	18
							9	4	552	9					
12	3596	X	2990	-0-	-606 B	-337	735	1	1743	3	Y	458	461	0	15
							8	4	504	9					

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,729

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4535	-0-		-1665 B	-35349	550	1	3457	3	Y	450	450	0			8
								33	4	495	9							
02	8036	X	4967	-0-		-3069 B	-35349	622	1	3459	3	Y	770	764	0			14
								39	4	847	9							
03	9920	X	6275	-0-		-3645 B	-35349	658	1	4863	3	Y	672	678	0			8
								15	4	739	9							
04	9600	X	13043	-0-		3443 B	-31906	1159	1	10719	3	Y	1034	1027	0			15
								28	4	1137	9							
05	9920	X	17993	-0-		8073 B	-23833	1552	1	15163	3	Y	1085	1085	0			15
								84	4	1194	9							
06	6060	X	16160	-0-		10100 B	-13733	1158	1	14002	3	Y	869	870	0			14
								44	4	956	9							
07	13485	X	8556	-0-		-4929 B	-13733	514	1	7158	3	Y	792	790	0			16
								13	4	871	9							
08	17980	X	8287	-0-		-9693 B	-13733	440	1	7010	3	Y	751	752	0			15
								11	4	826	9							
09	17400	X	8478	-0-		-8922 B	-13733	513	1	7137	3	Y	743	740	0			18
								11	4	817	9							
10	17980	X	7473	-0-		-10507 B	-13733	444	1	6273	3	Y	680	685	0			13
								8	4	748	9							
11	16170	X	7112	-0-		-9058 B	-13733	404	1	5849	3	Y	774	771	0			16
								8	4	851	9							
12	8773	X	7353	-0-		-1420 B	-13733	424	1	6131	3	Y	716	719	0			13
								10	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 110,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,336

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5800	-0-		-183 B	-37720	408	1	4994	3	Y	340	338	0			6
								24	4	374	9							
02	5404	X	2637	-0-		-2767 B	-37720	306	1	2120	3	Y	174	177	0			3
								20	4	191	9							
03	5983	X	2364	-0-		-3619 B	-37720	419	1	1662	3	Y	249	249	0			3
								9	4	274	9							
04	6510	X	3111	-0-		-3399 B	-37720	333	1	2307	3	Y	421	418	0			6
								8	4	463	9							
05	6727	X	582	-0-		-6145 B	-37720	349	1	36	3	Y	162	166	0			2
								19	4	178	9							
06	5610	X	654	-0-		-4956 B	-37720	308	1	2	3	Y	303	300	0			5
								11	4	333	9							
07	3224	X	2248	-0-		-976 B	-37720	287	1	1587	3	Y	334	332	0			7
								7	4	367	9							
08	3224	X	403	-0-		-2821 B	-37720	308	1	7	4	Y	80	85	0			2
								88	9									
09	3120	X	953	-0-		-2167 B	-37720	537	1	47	3	Y	327	321	0			8
								9	4	360	9							
10	2046	X	2804	-0-		758 B	-36962	356	1	2009	3	Y	394	395	0			7
								6	4	433	9							
11	1980	X	2198	-0-		218 B	-36744	284	1	1579	3	Y	300	301	0			6
								5	4	330	9							
12	2263	X	2125	-0-		-138 B	-36744	304	1	1533	3	Y	255	256	0			5
								7	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 25,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5097	-0-	-4265	B	-56987	628	1	4144	3	N	262	259	0			5
								37	4	288	9							
02	8456	X	2962	-0-	-5494	B	-56987	399	1	2336	3	N	184	186	0			3
								25	4	202	9							
03	8649	X	6318	-0-	-2331	B	-56987	484	1	5654	3	N	154	155	0			2
								11	4	169	9							
04	7410	X	6537	-0-	-873	B	-56987	776	1	5485	3	N	234	233	0			3
								19	4	257	9							
05	5797	X	662	-0-	-5135	B	-56987	396	1	201	3	N	39	41	0			1
								22	4	43	9							
06	6120	X	879	-0-	-5241	B	-56987	608	1	191	3	N	52	52	0			1
								23	4	57	9							
07	6758	X	1399	-0-	-5359	B	-56987	693	1	676	3	N	14	15	0			-0-
								15	4	15	9							
08	6758	X	588	-0-	-6170	B	-56987	574	1	14	4	N	-0-					-0-
09	6540	X	196	-0-	-6344	B	-56987	193	1	3	4	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	B	-56987					N	-0-					-0-
11	1260	X	214	-0-	-1046	B	-56987	175	1	36	3	N	-0-					-0-
								3	4									
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	B	-56987					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2680	-0-	-17	B	-0-	642	1	937	3	Y	729	730	0			14
								299	4	802	9							
02	2436	X	1600	-0-	-836	B	-0-	357	1	586	3	Y	263	271	0			6
								368	4	289	9							
03	2542	X	1799	-0-	-743	B	-0-	507	1	770	3	Y	382	384	0			4
								102	4	420	9							
04	2760	X	708	-0-	-2052	B	-0-	498	1	104	4	Y	96	99	0			1
								106	9									
05	2852	X	1314	-0-	-1538	B	-0-	255	1	528	3	Y	403	398	0			6
								88	4	443	9							
06	2580	X	1882	-0-	-698	B	-0-	451	1	1030	3	Y	309	310	0			5
								61	4	340	9							
07	2442	X	2442	-0-	-0-	B	-0-	593	1	1313	3	Y	399	396	0			8
								97	4	439	9							
08	2326	X	2326	-0-	-0-	B	-0-	583	1	1279	3	Y	359	360	0			7
								69	4	395	9							
09	1890	X	941	-0-	-949	B	-0-	417	1	258	3	Y	162	166	0			3
								88	4	178	9							
10	2263	X	1448	-0-	-815	B	-0-	723	1	304	3	Y	304	300	0			7
								87	4	334	9							
11	2499	X	2499	-0-	-0-	B	-0-	752	1	1051	3	Y	508	503	0			12
								137	4	559	9							
*12	2613	X	2613	-0-	-0-	B	-0-	771	1	1209	3	Y	451	449	0			14
								137	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 22,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4402	X	7741	-0-		3339	B	-2241		581	1	6726	3	N	324	430	0			216
										78	4	356	9							
*02	1923	X	4164	-0-		2241	B	-0-		390	1	3505	3	N	208	97	0			327
										40	4	229	9							
03	9300	X	5945	-0-		-3355	B	-0-		784	1	4848	3	N	248	416	0			159
										40	4	273	9							
04	10607	X	10607	-0-		-0-	B	-0-		899	1	8985	3	N	605	430	0			334
										57	4	666	9							
05	9300	X	2718	-0-		-6582	B	-0-		484	1	2066	3	N	125	437	0			22
										30	4	138	9							
06	7500	X	2298	-0-		-5202	B	-0-		491	1	1580	3	N	173	110	0			85
										37	4	190	9							
07	10974	X	6992	-0-		-3982	B	-0-		831	1	5866	3	Y	250	329	0			6
										20	4	275	9							
08	10974	X	5354	-0-		-5620	B	-0-		690	1	4416	3	Y	208	208	0			6
										19	4	229	9							
09	10620	X	5122	-0-		-5498	B	-0-		683	1	4186	3	Y	205	204	0			7
										27	4	226	9							
10	6455	X	6455	-0-		-0-	B	-0-		823	1	5286	3	Y	305	303	0			9
										10	4	336	9							
11	6090	X	5341	-0-		-749	B	-0-		753	1	4347	3	Y	207	209	0			7
										13	4	228	9							
12	7006	X	6934	-0-		-72	B	-0-		825	1	5877	3	Y	202	202	0			7
										10	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 69,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	4764	-0-		-5280	B	-14708		651	1	3569	3	Y	472	472	0			7
										25	4	519	9							
02	9072	X	2744	-0-		-6328	B	-14708		467	1	2203	3	Y	42	48	0			1
										28	4	46	9							
03	9393	X	3154	-0-		-6239	B	-14708		299	1	2843	3	Y	-0-	1	0			-0-
										12	4									
04	8340	X	6122	-0-		-2218	B	-14708		887	1	5211	3	Y	3	3	0			-0-
										21	4	3	9							
05	5983	X	1322	-0-		-4661	B	-14708		167	1	1151	3	Y	-0-					-0-
										4	4									
*06	19536	X	34244	-0-		14708	B	-0-		1904	1	31243	3	Y	922	912	0			10
										83	4	1014	9							
07	13818	X	13818	-0-		-0-	B	-0-		1297	1	9736	3	Y	2495	2467	0			38
										40	4	2745	9							
08	10699	X	10699	-0-		-0-	B	-0-		739	1	7909	3	Y	1829	1830	0			37
										39	4	2012	9							
09	34230	X	8638	-0-		-25592	B	-0-		633	1	5897	3	Y	1891	1890	0			38
										28	4	2080	9							
10	35371	X	7942	-0-		-27429	B	-0-		655	1	5222	3	Y	1859	1859	0			38
										20	4	2045	9							
11	34230	X	3065	-0-		-31165	B	-0-		266	1	2293	3	Y	454	485	0			7
										7	4	499	9							
12	13826	X	5251	-0-		-8575	B	-0-		643	1	3894	3	Y	640	635	0			12
										10	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 101,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,607

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	11786	-0-		5493	B	-23494		722	1	10517	3	N	409	261	0			272
										97	4	450	9							
02	5684	X	8097	-0-		2413	B	-21081		544	1	7162	3	N	305	98	0			479
										55	4	336	9							
03	6665	X	13145	-0-		6480	B	-14601		1081	1	11471	3	N	489	654	0			314
										55	4	538	9							
04	11400	X	9222	-0-		-2178	B	-14601		847	1	7895	3	N	387	487	0			214
										54	4	426	9							
05	11780	X	4512	-0-		-7268	B	-14601		519	1	3723	3	N	216	392	0			38
										32	4	238	9							
06	12720	X	9345	-0-		-3375	B	-14601		745	1	8153	3	N	355	219	0			174
										56	4	391	9							
07	13144	X	6387	-0-		-6757	B	-14601		730	1	5359	3	Y	254	423	0			5
										19	4	279	9							
08	13144	X	4848	-0-		-8296	B	-14601		403	1	4244	3	Y	172	172	0			5
										12	4	189	9							
09	9360	X	3151	-0-		-6209	B	-14601		299	1	2765	3	Y	68	71	0			2
										12	4	75	9							
10	9672	X	4376	-0-		-5296	B	-14601		294	1	3921	3	Y	143	141	0			4
										4	4	157	9							
11	9360	X	8342	-0-		-1018	B	-14601		870	1	7095	3	Y	328	320	0			12
										16	4	361	9							
12	6386	X	6810	-0-		424	B	-14177		811	1	5697	3	Y	265	268	0			9
										10	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 90,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	3370	-0-		859	B	-8649		389	1	2525	3	Y	255	258	0			5
										175	4	281	9							
02	2268	X	3271	-0-		1003	B	-7646		280	1	2115	3	Y	534	526	0			13
										289	4	587	9							
03	2449	X	2916	-0-		467	B	-7179		291	1	1923	3	Y	586	592	0			7
										57	4	645	9							
04	3090	X	3085	-0-		-5	B	-7179		380	1	1961	3	Y	606	605	0			8
										77	4	667	9							
05	3193	X	3009	-0-		-184	B	-7179		359	1	1965	3	Y	514	515	0			7
										120	4	565	9							
06	3090	X	2768	-0-		-322	B	-7179		332	1	1883	3	Y	463	462	0			8
										44	4	509	9							
07	3193	X	3302	-0-		109	B	-7070		351	1	2389	3	Y	460	459	0			9
										56	4	506	9							
08	3193	X	3371	-0-		178	B	-6892		337	1	2488	3	Y	461	461	0			9
										39	4	507	9							
09	3090	X	2802	-0-		-288	B	-6892		288	1	2008	3	Y	406	407	0			8
										59	4	447	9							
10	3007	X	2737	-0-		-270	B	-6892		304	1	1940	3	Y	416	414	0			10
										35	4	458	9							
11	2970	X	2351	-0-		-619	B	-6892		267	1	1626	3	Y	374	375	0			9
										47	4	411	9							
12	3379	X	477	-0-		-2902	B	-6892		217	1	1	3	Y	200	203	0			6
										39	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 33,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,275

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3983	-0-		3983	B	16624		855	1	2556	3	Y	474	468	0			8
										51	4	521	9							
02	20408	X	3784	-0-		-16624	B	-0-		486	1	2940	3	Y	297	300	0			5
										31	4	327	9							
03	10664	X	6871	-0-		-3793	B	-0-		802	1	5371	3	Y	618	616	0			7
										18	4	680	9							
04	9390	X	3539	-0-		-5851	B	-0-		732	1	2448	3	Y	310	313	0			4
										18	4	341	9							
05	4402	X	2475	-0-		-1927	B	-0-		888	1	1088	3	Y	409	407	0			6
										49	4	450	9							
06	6660	X	3357	-0-		-3303	B	-0-		859	1	1899	3	Y	515	513	0			8
										32	4	567	9							
07	6882	X	2333	-0-		-4549	B	-0-		713	1	1222	3	Y	347	348	0			7
										16	4	382	9							
08	6882	X	779	-0-		-6103	B	-0-		669	1	16	4	Y	85	90	0			2
										94	9									
09	3540	X	2706	-0-		-834	B	-0-		769	1	1734	3	Y	173	171	0			4
										13	4	190	9							
10	3472	X	2185	-0-		-1287	B	-0-		470	1	1408	3	Y	273	272	0			5
										7	4	300	9							
11	3546	X	3546	-0-		-0-	B	-0-		627	1	2624	3	Y	257	257	0			5
										12	4	283	9							
12	2790	X	2366	-0-		-424	B	-0-		744	1	1494	3	Y	100	103	0			2
										18	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 37,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,858

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	20346	-0-		-83	B	-61523		1507	1	17599	3	Y	1047	1044	0			18
										88	4	1152	9							
02	27188	X	13623	-0-		-13565	B	-61523		858	1	12089	3	Y	562	570	0			10
										58	4	618	9							
03	30101	X	24727	-0-		-5374	B	-61523		1387	1	21745	3	Y	1420	1413	0			17
										33	4	1562	9							
04	27630	X	18176	-0-		-9454	B	-61523		1213	1	15557	3	Y	1251	1250	0			18
										30	4	1376	9							
05	24087	X	18917	-0-		-5170	B	-61523		1340	1	16325	3	Y	1073	1076	0			15
										72	4	1180	9							
06	23940	X	17143	-0-		-6797	B	-61523		1118	1	14709	3	Y	1157	1154	0			18
										43	4	1273	9							
07	24738	X	19178	-0-		-5560	B	-61523		1028	1	17104	3	Y	927	927	0			18
										26	4	1020	9							
08	24738	X	20785	-0-		-3953	B	-61523		1246	1	18901	3	Y	551	558	0			11
										32	4	606	9							
09	18300	X	20858	-0-		2558	B	-58965		1645	1	18288	3	Y	812	804	0			19
										32	4	893	9							
10	18910	X	20440	-0-		1530	B	-57435		1384	1	18264	3	Y	698	704	0			13
										24	4	768	9							
11	17910	X	17221	-0-		-689	B	-57435		1417	1	14728	3	Y	953	946	0			20
										28	4	1048	9							
12	21545	X	20739	-0-		-806	B	-57435		1549	1	18128	3	Y	931	934	0			17
										38	4	1024	9							

TOTAL GAS PROD: 232,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		217	-0-	217 B	-63027	191	1	12	4	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
02	588	X	-0-	-0-	-588 B	-63027					Y	-0-			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651 B	-63027					Y	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-63027					Y	-0-			-0-
05	279	X	1423	-0-	1144 B	-61883	163	1	1089	3	Y	147	145	0	2
							9	4	162	9					
06	210	X	2995	-0-	2785 B	-59098	313	1	2366	3	Y	276	274	0	4
							12	4	304	9					
07	0	X	3663	-0-	3663 B	-55435	304	1	3076	3	Y	251	250	0	5
							7	4	276	9					
08	1426	X	2443	-0-	1017 B	-54418	189	1	2033	3	Y	196	197	0	4
							5	4	216	9					
09	3000	X	1714	-0-	-1286 B	-54418	142	1	1405	3	Y	149	149	0	4
							3	4	164	9					
10	3255	X	2183	-0-	-1072 B	-54418	157	1	1867	3	Y	142	143	0	3
							3	4	156	9					
11	3150	X	2603	-0-	-547 B	-54418	212	1	2179	3	Y	189	188	0	4
							4	4	208	9					
12	3658	X	2645	-0-	-1013 B	-54418	269	1	2153	3	Y	197	197	0	4
							6	4	217	9					

TOTAL GAS PROD: 19,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,560

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	593	-0-	593 B	-167680	528	1	7	3	Y	24	29	0	-0-
							32	4	26	9					
02	1624	X	596	-0-	-1028 B	-167680	309	1	213	3	Y	50	49	0	1
							19	4	55	9					
03	1798	X	-0-	-0-	-1798 B	-167680					Y	-0-	1	0	-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-167680					Y	-0-			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-167680					Y	-0-			-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-167680					Y	-0-			-0-
07	651	X	10	-0-	-641 B	-167680	1	1	9	9	Y	8	8	0	-0-
08	T. A.		31	-0-	31 B	-167649	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.		358	-0-	358 B	-167291	208	1	147	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	T. A.		428	-0-	428 B	-166863	417	1	5	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	T. A.		331	-0-	331 B	-166532	286	1	1	3	Y	35	34	0	1
							5	4	39	9					
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-166532					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11302	-0-	11302 B	3562	1031	1	9339	3	Y	792	785	0	14
							61	4	871	9					
02	16044	X	9464	-0-	-6580 B	-0-	862	1	7900	3	Y	587	590	0	11
							56	4	646	9					
03	17763	X	11356	-0-	-6407 B	-0-	1124	1	9319	3	Y	807	808	0	10
							25	4	888	9					
04	15540	X	9466	-0-	-6074 B	-0-	1106	1	7539	3	Y	722	722	0	10
							27	4	794	9					
05	13826	X	4353	-0-	-9473 B	-0-	317	1	3850	3	Y	154	162	0	2
							17	4	169	9					
06	10980	X	4239	-0-	-6741 B	-0-	324	1	3621	3	Y	256	254	0	4
							12	4	282	9					
07	11346	X	5191	-0-	-6155 B	-0-	497	1	4192	3	Y	445	440	0	9
							12	4	490	9					
08	11346	X	4905	-0-	-6441 B	-0-	297	1	4154	3	Y	405	406	0	8
							8	4	446	9					
09	9480	X	4424	-0-	-5056 B	-0-	259	1	3788	3	Y	338	338	0	8
							5	4	372	9					
10	4650	X	4060	-0-	-590 B	-0-	235	1	3568	3	Y	230	234	0	4
							4	4	253	9					
11	4500	X	4076	-0-	-424 B	-0-	233	1	3534	3	Y	276	274	0	6
							5	4	304	9					
12	5177	X	3859	-0-	-1318 B	-0-	231	1	3369	3	Y	230	232	0	4
							6	4	253	9					

TOTAL GAS PROD: 76,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,242

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2334	-0-	-1138 B	-35897	167	1	1976	3	N	154	281	0	102
							22	4	169	9					
02	3136	X	466	-0-	-2670 B	-35897	146	1	225	3	N	73	60	0	115
							15	4	80	9					
03	1736	X	2865	-0-	1129 B	-34768	296	1	2370	3	N	167	175	0	107
							15	4	184	9					
04	2250	X	8940	-0-	6690 B	-28078	625	1	7334	3	N	856	490	0	473
							39	4	942	9					
05	2325	X	8157	-0-	5832 B	-22246	570	1	6758	3	N	722	1068	0	127
							35	4	794	9					
06	2760	X	5754	-0-	2994 B	-19252	494	1	4791	3	N	393	327	0	193
							37	4	432	9					
07	9238	X	6494	-0-	-2744 B	-19252	698	1	5271	3	Y	461	646	0	8
							18	4	507	9					
08	9238	X	3178	-0-	-6060 B	-19252	563	1	2425	3	Y	158	162	0	4
							16	4	174	9					
09	8940	X	4892	-0-	-4048 B	-19252	613	1	3866	3	Y	354	346	0	12
							24	4	389	9					
10	8153	X	613	-0-	-7540 B	-19252	489	1	116	3	Y	2	14	0	-0-
							6	4	2	9					
11	5760	X	7128	-0-	1368 B	-17884	789	1	5766	3	Y	508	490	0	18
							14	4	559	9					
12	6479	X	7658	-0-	1179 B	-16705	792	1	6389	3	Y	425	429	0	14
							9	4	468	9					

TOTAL GAS PROD: 58,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,273

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	4512	-0-	-10988	B	-0-	333	1	3859	3	N	250	346	0			166
								45	4	275	9							
02	14000	X	1732	-0-	-12268	B	-0-	194	1	1390	3	N	116	100	0			182
								20	4	128	9							
03	11253	X	7227	-0-	-4026	B	-0-	701	1	5978	3	N	465	348	0			299
								36	4	512	9							
04	7920	X	3463	-0-	-4457	B	-0-	487	1	2717	3	N	207	392	0			114
								31	4	228	9							
05	9480	X	9480	-0-	-0-	B	-0-	682	1	8309	3	N	406	449	0			71
								42	4	447	9							
06	8297	X	8297	-0-	-0-	B	-0-	630	1	7172	3	N	406	278	0			199
								48	4	447	9							
07	7223	X	5532	-0-	-1691	B	-0-	685	1	3936	3	Y	813	993	0			19
								17	4	894	9							
08	9486	X	9077	-0-	-409	B	-0-	842	1	7585	3	Y	569	572	0			16
								24	4	626	9							
09	9180	X	6246	-0-	-2934	B	-0-	756	1	5069	3	Y	355	359	0			12
								30	4	391	9							
10	9486	X	3894	-0-	-5592	B	-0-	755	1	2975	3	Y	141	149	0			4
								9	4	155	9							
11	14592	X	14592	-0-	-0-	B	-0-	1266	1	12820	3	Y	439	427	0			16
								23	4	483	9							
12	9083	X	5630	-0-	-3453	B	-0-	386	1	5111	3	Y	116	128	0			4
								5	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 79,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,283

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	564					N	-0-					-0-
02	564	X	-0-	-0-	-564	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	5248	-0-		2985	B	-1901	657	1	3899	3	Y	360	363	0		
									296	4	396	9						
02	5460	X	1807	-0-		-3653	B	-1901	279	1	990	3	Y	227	228	0		
									288	4	250	9						
03	6045	X	4051	-0-		-1994	B	-1901	383	1	3133	3	Y	419	420	0		
									74	4	461	9						
04	5700	X	4066	-0-		-1634	B	-1901	368	1	3201	3	Y	385	385	0		
									73	4	424	9						
05	5890	X	4004	-0-		-1886	B	-1901	399	1	2956	3	Y	470	469	0		
									132	4	517	9						
06	5070	X	3417	-0-		-1653	B	-1901	372	1	2566	3	Y	391	390	0		
									49	4	430	9						
07	4216	X	4598	-0-		382	B	-1519	410	1	3670	3	Y	412	411	0		
									65	4	453	9						
08	4216	X	4776	-0-		560	B	-959	414	1	3856	3	Y	416	416	0		
									48	4	458	9						
*09	4080	X	4769	-0-		689	B	-270	313	1	3947	3	Y	406	406	0		
									62	4	447	9						
*10	4123	X	4279	-0-		156	B	-114	319	1	3439	3	Y	441	439	0		10
									36	4	485	9						
11	4170	X	3305	-0-		-865	B	-114	247	1	2595	3	Y	383	384	0		9
									42	4	421	9						
12	4929	X	2276	-0-		-2653	B	-114	273	1	1625	3	Y	301	301	0		9
									47	4	331	9						

TOTAL GAS PROD: 46,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6927	-0-		-513	B	-0-	506	1	6037	3	N	287	290	0		191
									68	4	316	9						
02	7840	X	5364	-0-		-2476	B	-0-	456	1	4623	3	N	217	68	0		340
									46	4	239	9						
03	10986	X	10986	-0-		-0-	B	-0-	1002	1	9615	3	N	289	443	0		186
									51	4	318	9						
04	8940	X	5606	-0-		-3334	B	-0-	487	1	4922	3	N	151	254	0		83
									31	4	166	9						
05	11276	X	11276	-0-		-0-	B	-0-	862	1	9814	3	N	497	493	0		87
									53	4	547	9						
06	10620	X	5956	-0-		-4664	B	-0-	595	1	4951	3	N	332	256	0		163
									45	4	365	9						
07	10974	X	3758	-0-		-7216	B	-0-	650	1	2684	3	Y	371	526	0		8
									16	4	408	9						
08	11284	X	3533	-0-		-7751	B	-0-	616	1	2841	3	Y	54	60	0		2
									17	4	59	9						
09	10920	X	4113	-0-		-6807	B	-0-	630	1	3236	3	Y	202	197	0		7
									25	4	222	9						
10	11284	X	2303	-0-		-8981	B	-0-	618	1	1556	3	Y	111	115	0		3
									7	4	122	9						
11	6384	X	6384	-0-		-0-	B	-0-	693	1	5317	3	Y	329	320	0		12
									12	4	362	9						
*12	5789	X	5789	-0-		-0-	B	-0-	746	1	4770	3	Y	240	244	0		8
									9	4	264	9						

TOTAL GAS PROD: 71,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4063	-0-		-680	B	-9653	473	1	2705	3	Y	610	616	0			12
									214	4	671	9							
02	4284	X	2929	-0-		-1355	B	-9653	383	1	1623	3	Y	479	479	0			12
									396	4	527	9							
03	4526	X	4288	-0-		-238	B	-9653	689	1	2575	3	Y	806	809	0			9
									137	4	887	9							
04	4380	X	2726	-0-		-1654	B	-9653	521	1	1563	3	Y	486	488	0			7
									107	4	535	9							
05	4526	X	3356	-0-		-1170	B	-9653	663	1	1786	3	Y	619	618	0			8
									226	4	681	9							
06	4140	X	3071	-0-		-1069	B	-9653	658	1	1754	3	Y	519	518	0			9
									88	4	571	9							
07	4278	X	2154	-0-		-2124	B	-9653	434	1	1047	3	Y	547	545	0			11
									71	4	602	9							
08	4278	X	3516	-0-		-762	B	-9653	370	1	2511	3	Y	538	539	0			10
									43	4	592	9							
09	3240	X	3704	-0-		464	B	-9189	320	1	2748	3	Y	519	518	0			11
									65	4	571	9							
10	3348	X	3593	-0-		245	B	-8944	304	1	2667	3	Y	534	533	0			12
									35	4	587	9							
11	3120	X	3559	-0-		439	B	-8505	282	1	2666	3	Y	511	511	0			12
									49	4	562	9							
12	3813	X	3088	-0-		-725	B	-8505	290	1	2308	3	Y	401	401	0			12
									49	4	441	9							

TOTAL GAS PROD: 40,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	309	-0-		-12928	B	-36911	100	1	13	3	N	166	257	0			111
									13	4	183	9							
02	728	X	246	-0-		-482	B	-36911	37	1	4	4	N	186	5	0			292
									205	9									
03	806	X	39	-0-		-767	B	-36911	37	1	2	4	N	-0-	292	0			-0-
04	780	X	194	-0-		-586	B	-36911	180	1	3	3	N	-0-					-0-
									11	4									
05	620	X	90	-0-		-530	B	-36911	85	1	5	4	N	-0-					-0-
06	300	X	2135	-0-		1835	B	-35076	419	1	1375	3	N	281	143	0			138
									32	4	309	9							
07	279	X	7227	-0-		6948	B	-28128	833	1	5980	3	Y	357	487	0			8
									21	4	393	9							
08	186	X	3586	-0-		3400	B	-24728	610	1	2720	3	Y	217	219	0			6
									17	4	239	9							
09	2130	X	7153	-0-		5023	B	-19705	777	1	6113	3	Y	211	210	0			7
									31	4	232	9							
10	6448	X	10218	-0-		3770	B	-15935	1022	1	9183	3	Y	-0-	7	0			-0-
									13	4									
11	6240	X	187	-0-		-6053	B	-15935	183	1	1	3	Y	-0-					-0-
									3	4									
12	6448	X	5740	-0-		-708	B	-15935	763	1	4957	3	Y	10	10	0			-0-
									9	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 37,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7668	-0-	-3585 B	-70498	725	1	6390	3	Y	477	475	0			7
							28	4	525	9							
02	9716	X	6105	-0-	-3611 B	-70498	471	1	5234	3	Y	336	336	0			7
							30	4	370	9							
03	8494	X	7144	-0-	-1350 B	-70498	653	1	5950	3	Y	469	468	0			8
							25	4	516	9							
04	8550	X	9182	-0-	632 B	-69866	875	1	7811	3	Y	432	434	0			6
							21	4	475	9							
05	8835	X	9887	-0-	1052 B	-68814	894	1	8532	3	Y	399	394	0			11
							22	4	439	9							
06	7410	X	8662	-0-	1252 B	-67562	766	1	7400	3	Y	421	428	0			4
							33	4	463	9							
07	9486	X	7735	-0-	-1751 B	-67562	876	1	6357	3	Y	432	429	0			7
							27	4	475	9							
08	9889	X	7989	-0-	-1900 B	-67562	868	1	6611	3	Y	422	420	0			9
							46	4	464	9							
09	9570	X	5783	-0-	-3787 B	-67562	785	1	4776	3	Y	170	176	0			3
							35	4	187	9							
10	9889	X	7052	-0-	-2837 B	-67562	865	1	5666	3	Y	450	444	0			9
							26	4	495	9							
11	9780	X	3112	-0-	-6668 B	-67562	352	1	2527	3	Y	203	209	0			3
							10	4	223	9							
12	7998	X	10747	-0-	2749 B	-64813	1010	1	9188	3	Y	485	479	0			9
							15	4	534	9							

TOTAL GAS PROD: 91,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,696

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3593	-0-	-34 B	-13448	612	1	2469	3	Y	211	221	0			4
							280	4	232	9							
02	1960	X	2933	-0-	973 B	-12475	373	1	1843	3	Y	301	298	0			7
							386	4	331	9							
03	2170	X	3108	-0-	938 B	-11537	513	1	1886	3	Y	552	553	0			6
							102	4	607	9							
04	2610	X	1631	-0-	-979 B	-11537	665	1	803	3	Y	23	29	0			-0-
							138	4	25	9							
05	2697	X	66	-0-	-2631 B	-11537	35	1	19	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	2610	X	360	-0-	-2250 B	-11537	110	1	162	3	Y	66	65	0			1
							15	4	73	9							
07	2697	X	249	-0-	-2448 B	-11537	146	1	78	3	Y	1	2	0			-0-
							24	4	1	9							
08	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-11537					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-11537					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372 B	-11537					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360 B	-11537					Y	-0-					-0-
12	248	X	3770	-0-	3522 B	-8015	679	1	2387	3	Y	532	516	0			16
							119	4	585	9							

TOTAL GAS PROD: 15,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6868	-0-		-2246	B	-0-		605	1	5251	3	Y	907	900	0			26
										14	4	998	9							
02	7588	X	5311	-0-		-2277	B	-0-		480	1	4305	3	Y	449	455	0			20
										32	4	494	9							
03	7629	X	7629	-0-		-0-	B	-0-		1012	1	5525	3	Y	977	965	0			32
										17	4	1075	9							
04	7500	X	7060	-0-		-440	B	-0-		855	1	5116	3	Y	978	979	0			31
										13	4	1076	9							
05	7750	X	6567	-0-		-1183	B	-0-		839	1	4681	3	Y	936	940	0			27
										17	4	1030	9							
06	7380	X	4941	-0-		-2439	B	-0-		707	1	3481	3	Y	676	680	0			23
										9	4	744	9							
07	7626	X	6764	-0-		-862	B	-0-		940	1	4739	3	Y	975	965	0			33
										12	4	1073	9							
08	7626	X	6746	-0-		-880	B	-0-		991	1	4838	3	Y	828	828	0			33
										6	4	911	9							
09	7050	X	5580	-0-		-1470	B	-0-		784	1	4030	3	Y	683	690	0			26
										15	4	751	9							
10	6572	X	6262	-0-		-310	B	-0-		837	1	4473	3	Y	859	852	0			33
										7	4	945	9							
11	5970	X	5729	-0-		-241	B	-0-		810	1	3993	3	Y	836	832	0			37
										6	4	920	9							
12	6758	X	5128	-0-		-1630	B	-0-		780	1	3594	3	Y	678	686	0			29
										8	4	746	9							

TOTAL GAS PROD: 74,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,782

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7799	-0-		-4849	B	-20660		783	1	6395	3	Y	560	571	0			17
										5	4	616	9							
02	11256	X	6246	-0-		-5010	B	-20660		602	1	5213	3	Y	376	378	0			15
										17	4	414	9							
03	12276	X	6850	-0-		-5426	B	-20660		755	1	5622	3	Y	421	422	0			14
										10	4	463	9							
04	8670	X	7607	-0-		-1063	B	-20660		816	1	6236	3	Y	493	489	0			18
										13	4	542	9							
05	8959	X	7928	-0-		-1031	B	-20660		870	1	6648	3	Y	337	349	0			6
										39	4	371	9							
06	7560	X	8932	-0-		1372	B	-19288		964	1	7552	3	Y	364	361	0			9
										16	4	400	9							
07	7874	X	4662	-0-		-3212	B	-19288		690	1	3623	3	Y	302	304	0			7
										17	4	332	9							
08	7936	X	7958	-0-		22	B	-19266		769	1	6435	3	Y	665	653	0			19
										22	4	732	9							
09	8940	X	8350	-0-		-590	B	-19266		780	1	6835	3	Y	640	637	0			22
										31	4	704	9							
10	9238	X	7760	-0-		-1478	B	-19266		836	1	5990	3	Y	840	837	0			25
										10	4	924	9							
11	8940	X	4914	-0-		-4026	B	-19266		678	1	3494	3	Y	664	665	0			24
										12	4	730	9							
12	8618	X	5368	-0-		-3250	B	-19266		697	1	4070	3	Y	539	546	0			17
										8	4	593	9							

TOTAL GAS PROD: 84,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4882	X	5201	-0-	319	B	-0-	798	1	3511	3	Y	807	806	0			25
								4	4	888	9							
02	4413	X	4413	-0-	-0-	B	-0-	637	1	3170	3	Y	535	538	0			22
								17	4	589	9							
03	5635	X	5635	-0-	-0-	B	-0-	845	1	4319	3	Y	419	427	0			14
								10	4	461	9							
04	4290	X	3772	-0-	-518	B	-0-	779	1	2852	3	Y	117	127	0			4
								12	4	129	9							
05	4433	X	2690	-0-	-1743	B	-0-	750	1	1754	3	Y	138	139	0			3
								34	4	152	9							
06	4290	X	718	-0-	-3572	B	-0-	28	1	690	9	Y	627	615	0			15
07	4433	X	3490	-0-	-943	B	-0-	791	1	2531	3	Y	135	147	0			3
								19	4	149	9							
08	5642	X	651	-0-	-4991	B	-0-	582	1	3	3	Y	45	47	0			1
								16	4	50	9							
09	3780	X	617	-0-	-3163	B	-0-	582	1	12	3	Y	-0-	1	0			-0-
								23	4									
10	3193	X	412	-0-	-2781	B	-0-	399	1	8	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,823

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

01	4712	X	1158	-0-	-3554	B	-0-	132	1	800	3	Y	201	202	0			3
								5	4	221	9							
02	2912	X	2027	-0-	-885	B	-0-	232	1	1590	3	Y	174	173	0			4
								14	4	191	9							
03	2728	X	2355	-0-	-373	B	-0-	682	1	1348	3	Y	272	271	0			5
								26	4	299	9							
04	3341	X	3341	-0-	-0-	B	-0-	373	1	2748	3	Y	192	194	0			3
								9	4	211	9							
05	3614	X	3614	-0-	-0-	B	-0-	392	1	3003	3	Y	190	188	0			5
								10	4	209	9							
06	4217	X	4217	-0-	-0-	B	-0-	355	1	3551	3	Y	269	271	0			3
								15	4	296	9							
07	3958	X	3958	-0-	-0-	B	-0-	358	1	3278	3	Y	283	282	0			4
								11	4	311	9							
08	3627	X	3271	-0-	-356	B	-0-	278	1	2791	3	Y	170	171	0			3
								15	4	187	9							
09	4230	X	3610	-0-	-620	B	-0-	237	1	3220	3	Y	129	129	0			3
								11	4	142	9							
10	4774	X	2901	-0-	-1873	B	-0-	226	1	2490	3	Y	162	162	0			3
								7	4	178	9							
11	4620	X	1942	-0-	-2678	B	-0-	159	1	1681	3	Y	89	91	0			1
								4	4	98	9							
12	3968	X	2063	-0-	-1905	B	-0-	187	1	1682	3	Y	174	172	0			3
								3	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 34,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	944	-0-	-823	B	-6798		340	1	160	4	Y	404	412	0			8
									444	9									
02	1344	X	627	-0-	-717	B	-6798		214	1	220	4	Y	175	179	0			4
									193	9									
03	1488	X	1133	-0-	-355	B	-6798		429	1	1	3	Y	559	557	0			6
									88	4	615	9							
04	900	N	1170	-0-	270	B	-6528		467	1	1	3	Y	549	548	0			7
									98	4	604	9							
05	682	N	1517	-0-	835	B	-5693		533	1	194	3	Y	550	549	0			8
									185	4	605	9							
06	1110	N	1940	-0-	830	B	-4863		531	1	747	3	Y	536	535	0			9
									72	4	590	9							
07	1209	N	2565	-0-	1356	B	-3507		592	1	1264	3	Y	556	554	0			11
									97	4	612	9							
08	1519	N	1056	-0-	-463	B	-3507		420	1	134	3	Y	411	414	0			8
									50	4	452	9							
09	1950	N	1114	-0-	-836	B	-3507		412	1	147	3	Y	425	424	0			9
									87	4	468	9							
10	2387	N	2061	-0-	-326	B	-3507		480	1	1118	3	Y	369	369	0			9
									57	4	406	9							
11	1020	N	929	-0-	-91	B	-3507		446	1	20	3	Y	346	347	0			8
									82	4	381	9							
12	1147	N	2056	-0-	909	B	-2598		769	1	568	3	Y	529	521	0			16
									137	4	582	9							

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,409

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1088	-0-	-586	B	-0-		513	1	242	4	Y	303	302	0			6
									333	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-		346	1	8	3	Y	419	415	0			10
									357	4	461	9							
03	961	N	747	-0-	-214	B	-0-		523	1	107	4	Y	106	115	0			1
									117	9									
04	1050	N	48	-0-	-1002	B	-0-		30	1	6	4	Y	11	12	0			-0-
									12	9									
05	1302	N	132	-0-	-1170	B	-0-		69	1	24	4	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
06	720	N	320	-0-	-400	B	-0-		112	1	15	4	Y	175	172	0			3
									193	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-		138	1	23	4	Y	132	132	0			3
									145	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-		442	1	53	4	Y	25	28	0			-0-
									28	9									
09	330	N	234	-0-	-96	B	-0-		135	1	1	3	Y	63	62	0			1
									29	4	69	9							
10	879	N	879	-0-	-0-	B	-0-		570	1	69	4	Y	218	214	0			5
									240	9									
11	510	N	493	-0-	-17	B	-0-		334	1	12	3	Y	78	81	0			2
									61	4	86	9							
*12	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-		387	1	3	3	Y	157	154	0			5
									69	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 6,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

01	2542	X	2382	-0-	-160	B	-1212	286	1	1726	3	Y	326	325	0	5
								11	4	359	9					
02	2240	N	1255	-0-	-985	B	-1212	271	1	790	3	Y	162	163	0	4
								16	4	178	9					
*03	2108	N	2789	-0-	681	B	-531	272	1	2170	3	Y	305	304	0	5
								11	4	336	9					
04	2400	N	2185	-0-	-215	B	-531	345	1	1564	3	Y	244	245	0	4
								8	4	268	9					
*05	1395	N	1759	-0-	364	B	-167	639	1	894	3	Y	191	190	0	5
								16	4	210	9					
06	2400	N	1527	-0-	-873	B	-167	311	1	1142	3	Y	55	59	0	1
								13	4	61	9					
07	2263	N	1192	-0-	-1071	B	-167	488	1	595	3	Y	85	85	0	1
								15	4	94	9					
*08	2790	X	2831	-0-	41	B	-126	795	1	1810	3	Y	167	165	0	3
								42	4	184	9					
*09	2190	X	2205	-0-	15	B	-111	720	1	1256	3	Y	179	178	0	4
								32	4	197	9					
10	1767	X	1151	-0-	-616	B	-111	458	1	480	3	Y	181	181	0	4
								14	4	199	9					
11	3030	X	208	-0-	-2822	B	-111	35	1	1	3	Y	155	157	0	2
								1	4	171	9					
12	2821	X	218	-0-	-2603	B	-111	39	1	1	3	Y	161	160	0	3
								1	4	177	9					

TOTAL GAS PROD: 19,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5946	-0-		-1091	B	-1883		339	1	5154	3	Y	400	398	0			6
										13	4	440	9							
02	6356	X	3999	-0-		-2357	B	-1883		303	1	3373	3	Y	276	276	0			6
										19	4	304	9							
03	7037	X	5804	-0-		-1233	B	-1883		350	1	5014	3	Y	387	387	0			6
										14	4	426	9							
04	6660	X	1354	-0-		-5306	B	-1883		267	1	654	3	Y	388	388	0			6
										6	4	427	9							
05	6882	X	5443	-0-		-1439	B	-1883		592	1	4335	3	Y	455	448	0			13
										15	4	501	9							
06	5760	X	4684	-0-		-1076	B	-1883		341	1	3922	3	Y	369	378	0			4
										15	4	406	9							
*07	5797	X	6043	-0-		246	B	-1637		596	1	4854	3	Y	522	518	0			8
										19	4	574	9							
08	5797	X	3246	-0-		-2551	B	-1637		580	1	2299	3	Y	305	307	0			6
										31	4	336	9							
09	5280	X	4949	-0-		-331	B	-1637		1050	1	3345	3	Y	462	459	0			9
										46	4	508	9							
10	7533	X	5071	-0-		-2462	B	-1637		1004	1	3516	3	Y	474	473	0			10
										30	4	521	9							
11	7290	X	3949	-0-		-3341	B	-1637		608	1	2911	3	Y	375	379	0			6
										17	4	413	9							
12	6045	X	6225	-0-		180	B	-1457		1030	1	4506	3	Y	613	607	0			12
										15	4	674	9							

TOTAL GAS PROD: 56,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,026

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3884	-0-		-1727	B	-13364		584	1	2570	3	Y	655	659	0			16
										9	4	721	9							
02	4312	X	5583	-0-		1271	B	-12093		572	1	4397	3	Y	550	560	0			6
										9	4	605	9							
03	4774	X	4093	-0-		-681	B	-12093		570	1	2832	3	Y	626	623	0			9
										2	4	689	9							
04	3750	X	4239	-0-		489	B	-11604		258	1	3307	3	Y	611	609	0			11
										2	4	672	9							
05	5022	X	4591	-0-		-431	B	-11604		326	1	3496	3	Y	696	700	0			7
										3	4	766	9							
06	4860	X	4203	-0-		-657	B	-11604		311	1	3205	3	Y	621	622	0			6
										4	4	683	9							
07	5022	X	4299	-0-		-723	B	-11604		315	1	3287	3	Y	623	623	0			6
										12	4	685	9							
08	4650	X	4223	-0-		-427	B	-11604		305	1	3217	3	Y	629	619	0			16
										9	4	692	9							
09	4500	X	3580	-0-		-920	B	-11604		305	1	2649	3	Y	553	559	0			10
										18	4	608	9							
10	4650	X	4001	-0-		-649	B	-11604		361	1	2929	3	Y	641	637	0			14
										6	4	705	9							
11	4200	X	3963	-0-		-237	B	-11604		350	1	2926	3	Y	620	617	0			17
										5	4	682	9							
12	4309	X	3920	-0-		-389	B	-11604		339	1	2914	3	Y	603	605	0			15
										4	4	663	9							

TOTAL GAS PROD: 50,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,428

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8413	-0-		-1197 B	-3023	596	1	7268	3	Y	467	464	0	8
								35	4	514	9					
*02	18773	X	21796	-0-		3023 B	-0-	1251	1	19144	3	Y	1195	1181	0	22
								86	4	1315	9					
03	17243	X	17243	-0-		-0- B	-0-	1304	1	14458	3	Y	1319	1325	0	16
								30	4	1451	9					
04	9360	X	8899	-0-		-461 B	-0-	765	1	7377	3	Y	671	678	0	9
								19	4	738	9					
05	15841	X	8874	-0-		-6967 B	-0-	681	1	7531	3	Y	568	569	0	8
								37	4	625	9					
06	15330	X	7725	-0-		-7605 B	-0-	683	1	6287	3	Y	663	661	0	10
								26	4	729	9					
07	15841	X	10123	-0-		-5718 B	-0-	762	1	7771	3	Y	1429	1411	0	28
								18	4	1572	9					
08	17236	X	10120	-0-		-7116 B	-0-	797	1	7743	3	Y	1418	1417	0	29
								20	4	1560	9					
09	11440	X	11440	-0-		-0- B	-0-	909	1	9517	3	Y	905	912	0	22
								18	4	996	9					
10	12192	X	12192	-0-		-0- B	-0-	760	1	10300	3	Y	1017	1020	0	19
								13	4	1119	9					
11	10899	X	10899	-0-		-0- B	-0-	712	1	8955	3	Y	1107	1103	0	23
								14	4	1218	9					
*12	12212	X	12212	-0-		-0- B	-0-	943	1	9940	3	Y	1187	1188	0	22
								23	4	1306	9					

TOTAL GAS PROD: 139,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,946

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5242	-0-		-617 B	-67659	420	1	4126	3	Y	610	609	0	11
								25	4	671	9					
02	5768	X	3615	-0-		-2153 B	-67659	443	1	2686	3	Y	416	419	0	8
								28	4	458	9					
03	7161	X	4931	-0-		-2230 B	-67659	534	1	3594	3	Y	719	719	0	8
								12	4	791	9					
04	6930	X	4056	-0-		-2874 B	-67659	475	1	2970	3	Y	545	545	0	8
								11	4	600	9					
05	7161	X	1546	-0-		-5615 B	-67659	389	1	873	3	Y	238	243	0	3
								22	4	262	9					
06	5070	X	4560	-0-		-510 B	-67659	858	1	3068	3	Y	547	541	0	9
								32	4	602	9					
07	4929	X	2996	-0-		-1933 B	-67659	671	1	1890	3	Y	382	383	0	8
								15	4	420	9					
08	4929	X	5831	-0-		902 B	-66757	711	1	4772	3	Y	300	302	0	6
								18	4	330	9					
09	4560	X	8092	-0-		3532 B	-63225	786	1	6958	3	Y	303	302	0	7
								15	4	333	9					
10	4712	X	5751	-0-		1039 B	-62186	391	1	5039	3	Y	285	287	0	5
								7	4	314	9					
11	5070	X	2588	-0-		-2482 B	-62186	551	1	1831	3	Y	178	179	0	4
								10	4	196	9					
12	8370	X	883	-0-		-7487 B	-62186	363	1	316	3	Y	177	178	0	3
								9	4	195	9					

TOTAL GAS PROD: 50,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,700

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3954	-0-		-789	B	-9128	598	1	2593	3	Y	685	697	0			17
									9	4	754	9							
02	4284	X	4741	-0-		457	B	-8671	454	1	3561	3	Y	654	663	0			8
									7	4	719	9							
03	4557	X	5095	-0-		538	B	-8133	554	1	3601	3	Y	853	849	0			12
									2	4	938	9							
04	4230	X	3925	-0-		-305	B	-8133	511	1	2710	3	Y	637	637	0			12
									3	4	701	9							
05	5239	X	3806	-0-		-1433	B	-8133	566	1	2599	3	Y	578	584	0			6
									5	4	636	9							
06	5070	X	3592	-0-		-1478	B	-8133	596	1	2599	3	Y	354	357	0			3
									8	4	389	9							
07	5239	X	3409	-0-		-1830	B	-8133	628	1	2442	3	Y	286	286	0			3
									24	4	315	9							
08	5084	X	3862	-0-		-1222	B	-8133	728	1	2930	3	Y	165	164	0			4
									22	4	182	9							
09	3930	X	3960	-0-		30	B	-8103	795	1	2349	3	Y	700	692	0			12
									46	4	770	9							
10	3751	X	4397	-0-		646	B	-7457	931	1	2392	3	Y	963	954	0			21
									15	4	1059	9							
11	3750	X	4187	-0-		437	B	-7020	883	1	2441	3	Y	773	773	0			21
									13	4	850	9							
12	4092	X	3798	-0-		-294	B	-7020	830	1	2149	3	Y	735	737	0			19
									10	4	809	9							

TOTAL GAS PROD: 48,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	2008	-0-		2008	B	-29760	148	1	861	3	Y	847	831	0			16
									67	4	932	9							
02	T. A.		1334	-0-		1334	B	-28426	137	1	629	3	Y	388	395	0			9
									141	4	427	9							
03	T. A.		3781	-0-		3781	B	-24645	562	1	1704	3	Y	1275	1270	0			14
									112	4	1403	9							
04	T. A.		4679	-0-		4679	B	-19966	722	1	2631	3	Y	1071	1070	0			15
									148	4	1178	9							
05	0	X	4858	-0-		4858	B	-15108	799	1	2695	3	Y	993	994	0			14
									272	4	1092	9							
06	0	X	5892	-0-		5892	B	-9216	824	1	3982	3	Y	888	887	0			15
									109	4	977	9							
07	4836	X	4641	-0-		-195	B	-9216	790	1	3177	3	Y	495	500	0			10
									129	4	545	9							
08	4867	X	532	-0-		-4335	B	-9216	97	1	378	3	Y	42	51	0			1
									11	4	46	9							
09	5880	X	-0-	-0-		-5880	B	-9216					Y	-0-	1	0			-0-
10	6076	X	-0-	-0-		-6076	B	-9216					Y	-0-					-0-
11	5880	X	-0-	-0-		-5880	B	-9216					Y	-0-					-0-
12	4650	X	3604	-0-		-1046	B	-9216	459	1	1678	3	Y	1261	1223	0			38
									80	4	1387	9							

TOTAL GAS PROD: 31,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,260

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	536	-0-	536	B	-23300		178	1	75	3	Y	181	196	0			4
									84	4	199	9							
02	28	X	1598	-0-	1570	B	-21730		346	1	628	3	Y	243	241	0			6
									357	4	267	9							
03	1550	X	871	-0-	-679	B	-21730		463	1	94	4	Y	285	288	0			3
									314	9									
04	1500	X	750	-0-	-750	B	-21730		383	1	11	3	Y	251	251	0			3
									80	4	276	9							
05	1767	X	979	-0-	-788	B	-21730		467	1	31	3	Y	290	289	0			4
									162	4	319	9							
06	1710	X	809	-0-	-901	B	-21730		485	1	38	3	Y	200	201	0			3
									66	4	220	9							
07	1767	X	1170	-0-	-597	B	-21730		530	1	70	3	Y	438	432	0			9
									88	4	482	9							
08	992	N	782	-0-	-210	B	-21730		481	1	23	3	Y	200	205	0			4
									58	4	220	9							
09	810	N	-0-	-0-	-810	B	-21730						Y	-0-	4	0			-0-
10	1147	N	321	-0-	-826	B	-21730		82	1	27	3	Y	184	180	0			4
									10	4	202	9							
11	750	N	1135	-0-	385	B	-21345		467	1	109	3	Y	430	424	0			10
									86	4	473	9							
12	0	N	1116	-0-	1116	B	-20229		524	1	129	3	Y	335	335	0			10
									94	4	369	9							

TOTAL GAS PROD: 10,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2801	-0-	-1136	B	-0-		225	1	2170	3	Y	279	295	0			5
									99	4	307	9							
02	11032	X	10509	-0-	-523	B	-0-		571	1	8962	3	Y	347	344	0			8
									594	4	382	9							
03	12238	X	12238	-0-	-0-	B	-0-		1870	1	8999	3	Y	908	906	0			10
									370	4	999	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0-	B	-0-		952	1	14432	3	Y	554	556	0			8
									182	4	609	9							
05	11625	X	8476	-0-	-3149	B	-0-		601	1	6680	3	Y	910	906	0			12
									194	4	1001	9							
06	11850	X	7839	-0-	-4011	B	-0-		779	1	5877	3	Y	983	978	0			17
									102	4	1081	9							
07	16709	X	3404	-0-	-13305	B	-0-		364	1	2357	3	Y	567	573	0			11
									59	4	624	9							
08	16709	X	3356	-0-	-13353	B	-0-		352	1	2361	3	Y	547	548	0			10
									41	4	602	9							
09	16170	X	3024	-0-	-13146	B	-0-		322	1	2101	3	Y	486	486	0			10
									66	4	535	9							
10	8463	X	3079	-0-	-5384	B	-0-		351	1	2089	3	Y	544	541	0			13
									41	4	598	9							
11	7830	X	2723	-0-	-5107	B	-0-		344	1	1880	3	Y	398	401	0			10
									61	4	438	9							
12	3410	X	2596	-0-	-814	B	-0-		306	1	1829	3	Y	371	370	0			11
									53	4	408	9							

TOTAL GAS PROD: 76,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,894

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4594			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

01	1457	X	795	-0-	-662	B	-7428	202	1	95	4	Y	453	459	0	9
								498	9							
02	1316	X	700	-0-	-616	B	-7428	101	1	104	4	Y	450	448	0	11
								495	9							
03	1457	X	652	-0-	-805	B	-7428	204	1	42	4	Y	369	376	0	4
								406	9							
04	840	X	739	-0-	-101	B	-7428	270	1	56	4	Y	375	374	0	5
								413	9							
05	868	X	1118	-0-	250	B	-7178	368	1	128	4	Y	565	562	0	8
								622	9							
06	780	X	347	-0-	-433	B	-7178	239	1	32	4	Y	69	76	0	1
								76	9							
07	775	X	1048	-0-	273	B	-6905	474	1	79	4	Y	450	442	0	9
								495	9							
08	775	N	1152	-0-	377	B	-6528	408	1	2	3	Y	630	627	0	12
								49	4	693	9					
09	360	N	1452	-0-	1092	B	-5436	446	1	94	4	Y	829	824	0	17
								912	9							
10	775	N	1361	-0-	586	B	-4850	450	1	54	4	Y	779	778	0	18
								857	9							
11	750	N	1457	-0-	707	B	-4143	440	1	1	3	Y	850	848	0	20
								81	4	935	9					
12	775	N	1257	-0-	482	B	-3661	359	1	64	4	Y	758	755	0	23
								834	9							

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,577

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	5275	-0-		4376	B	-17976	817	1	3999	3	Y	373	371	0		7
									49	4	410	9						
02	7840	X	4006	-0-		-3834	B	-17976	668	1	3001	3	Y	268	270	0		5
									42	4	295	9						
03	8680	X	2394	-0-		-6286	B	-17976	725	1	1292	3	Y	328	329	0		4
									16	4	361	9						
04	7680	X	4365	-0-		-3315	B	-17976	995	1	3039	3	Y	279	279	0		4
									24	4	307	9						
05	5952	X	4189	-0-		-1763	B	-17976	930	1	2886	3	Y	293	293	0		4
									51	4	322	9						
06	5100	X	1780	-0-		-3320	B	-17976	732	1	804	3	Y	197	198	0		3
									27	4	217	9						
07	4526	X	3712	-0-		-814	B	-17976	796	1	2643	3	Y	232	230	0		5
									18	4	255	9						
08	4526	X	1355	-0-		-3171	B	-17976	671	1	536	3	Y	120	123	0		2
									16	4	132	9						
09	4380	X	2135	-0-		-2245	B	-17976	530	1	1425	3	Y	155	153	0		4
									9	4	171	9						
10	4185	X	609	-0-		-3576	B	-17976	479	1	6	3	Y	106	108	0		2
									7	4	117	9						
11	3270	X	432	-0-		-2838	B	-17976	410	1	7	4	Y	14	16	0		-0-
									15	9								
12	3720	X	446	-0-		-3274	B	-17976	390	1	1	3	Y	42	41	0		1
									9	4	46	9						

TOTAL GAS PROD: 30,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,407

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		138	-0-		138	B	-53941	111	1	11	3	Y	8	8	0		-0-
									7	4	9	9						
02	700	N	-0-	-0-		-700	B	-53941					Y	-0-				-0-
03	310	N	718	-0-		408	B	-53533	325	1	255	3	Y	119	118	0		1
									7	4	131	9						
04	150	N	762	-0-		612	B	-52921	661	1	40	3	Y	41	41	0		1
									16	4	45	9						
05	0	N	120	-0-		120	B	-52801	96	1	10	3	Y	8	9	0		-0-
									5	4	9	9						
06	690	N	-0-	-0-		-690	B	-52801					Y	-0-				-0-
07	775	N	-0-	-0-		-775	B	-52801					Y	-0-				-0-
08	124	N	138	-0-		14	B	-52787	122	1	5	3	Y	7	7	0		-0-
									3	4	8	9						
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-52787					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-52787					Y	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-		-120	B	-52787					Y	-0-				-0-
12	0	N	245	-0-		245	B	-52542	222	1	8	3	Y	9	9	0		-0-
									5	4	10	9						

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8125	X	8125	-0-	-0-	B	-0-	876	1	6198	3	Y	824	826	0	14
								145	4	906	9					
02	10836	X	7929	-0-	-2907	B	-0-	715	1	6557	3	Y	423	430	0	7
								192	4	465	9					
03	13326	X	13326	-0-	-0-	B	-0-	1074	1	11075	3	Y	944	940	0	11
								139	4	1038	9					
04	11538	X	11538	-0-	-0-	B	-0-	943	1	9279	3	Y	975	971	0	15
								243	4	1073	9					
05	9738	X	9738	-0-	-0-	B	-0-	793	1	7831	3	Y	720	726	0	9
								322	4	792	9					
06	12330	X	10287	-0-	-2043	B	-0-	859	1	8317	3	Y	797	797	0	9
								234	4	877	9					
07	12741	X	10666	-0-	-2075	B	-0-	916	1	8571	3	Y	940	937	0	12
								145	4	1034	9					
08	13330	X	11203	-0-	-2127	B	-0-	887	1	9160	3	Y	962	956	0	18
								98	4	1058	9					
09	11902	X	11902	-0-	-0-	B	-0-	878	1	9742	3	Y	1002	1001	0	19
								180	4	1102	9					
10	11164	X	11164	-0-	-0-	B	-0-	854	1	9148	3	Y	917	910	0	26
								153	4	1009	9					
11	10830	X	10363	-0-	-467	B	-0-	846	1	8404	3	Y	885	894	0	17
								139	4	974	9					
12	12307	X	10307	-0-	-2000	B	-0-	847	1	8339	3	Y	895	890	0	22
								136	4	985	9					

TOTAL GAS PROD: 126,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,284

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2063	-0-	-1223	B	-3761	491	1	1194	3	Y	270	270	0	5
								81	4	297	9					
02	2604	X	660	-0-	-1944	B	-3761	177	1	325	3	Y	101	104	0	2
								47	4	111	9					
03	2666	X	2323	-0-	-343	B	-3761	377	1	1613	3	Y	258	257	0	3
								49	4	284	9					
04	2460	X	2161	-0-	-299	B	-3761	498	1	1195	3	Y	309	307	0	5
								128	4	340	9					
05	744	N	2124	-0-	1380	B	-2381	581	1	989	3	Y	289	290	0	4
								236	4	318	9					
06	2250	N	1951	-0-	-299	B	-2381	562	1	979	3	Y	234	235	0	3
								153	4	257	9					
07	2232	N	1541	-0-	-691	B	-2381	566	1	674	3	Y	192	193	0	2
								90	4	211	9					
08	2325	X	2117	-0-	-208	B	-2381	560	1	1079	3	Y	378	373	0	7
								62	4	416	9					
09	2160	X	2111	-0-	-49	B	-2381	554	1	1134	3	Y	281	283	0	5
								114	4	309	9					
10	2139	X	1839	-0-	-300	B	-2381	533	1	945	3	Y	242	240	0	7
								95	4	266	9					
11	2040	X	1702	-0-	-338	B	-2381	533	1	754	3	Y	298	299	0	6
								87	4	328	9					
12	2170	X	2760	-0-	590	B	-1791	535	1	787	3	Y	1229	1205	0	30
								86	4	1352	9					

TOTAL GAS PROD: 23,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,081

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3097	-0-		-1336	B	-25338	731	1	1995	3	Y	312	311	0		5
									28	4	343	9						
02	4004	X	2410	-0-		-1594	B	-25338	482	1	1655	3	Y	223	223	0		5
									28	4	245	9						
03	3100	X	3099	-0-		-1	B	-25338	598	1	2111	3	Y	334	333	0		6
									23	4	367	9						
04	3360	X	3278	-0-		-82	B	-25338	609	1	2350	3	Y	277	279	0		4
									14	4	305	9						
05	3472	X	4278	-0-		806	B	-24532	704	1	3238	3	Y	290	286	0		8
									17	4	319	9						
06	3000	X	2566	-0-		-434	B	-24532	457	1	1783	3	Y	278	283	0		3
									20	4	306	9						
07	3379	X	432	-0-		-2947	B	-24532	352	1	11	3	Y	53	55	0		1
									11	4	58	9						
08	4278	X	1989	-0-		-2289	B	-24532	617	1	1097	3	Y	220	217	0		4
									33	4	242	9						
09	4140	X	1640	-0-		-2500	B	-24532	255	1	1195	3	Y	163	164	0		3
									11	4	179	9						
10	4278	X	1958	-0-		-2320	B	-24532	304	1	1386	3	Y	235	233	0		5
									9	4	259	9						
11	2580	X	2087	-0-		-493	B	-24532	142	1	1746	3	Y	177	179	0		3
									4	4	195	9						
12	1984	X	1182	-0-		-802	B	-24532	217	1	830	3	Y	120	121	0		2
									3	4	132	9						

TOTAL GAS PROD: 28,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5838	X	5838	-0-		-0-	B	-0-	926	1	4514	3	Y	329	326	0		5
									36	4	362	9						
02	4918	X	4918	-0-		-0-	B	-0-	580	1	4039	3	Y	239	239	0		5
									36	4	263	9						
03	5786	X	5786	-0-		-0-	B	-0-	669	1	4748	3	Y	312	312	0		5
									26	4	343	9						
04	5045	X	5045	-0-		-0-	B	-0-	589	1	4280	3	Y	147	150	0		2
									14	4	162	9						
05	5146	X	254	-0-		-4892	B	-0-	240	1	8	3	Y	-0-	2	0		-0-
									6	4								
06	4980	X	1232	-0-		-3748	B	-0-	233	1	549	3	Y	400	396	0		4
									10	4	440	9						
07	5146	X	3708	-0-		-1438	B	-0-	465	1	2995	3	Y	213	214	0		3
									14	4	234	9						
08	5797	X	2726	-0-		-3071	B	-0-	391	1	2008	3	Y	278	275	0		6
									21	4	306	9						
09	5040	X	452	-0-		-4588	B	-0-	60	1	379	3	Y	9	15	0		-0-
									3	4	10	9						
10	4650	X	-0-	-0-		-4650	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	4500	X	-0-	-0-		-4500	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	3720	X	-0-	-0-		-3720	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	862	-0-		-6516 B	-13394	285	1	483	3	Y	75	76	0	1
								11	4	83	9					
02	6664	X	138	-0-		-6526 B	-13394	99	1	3	3	Y	27	27	0	1
								6	4	30	9					
03	5487	X	2355	-0-		-3132 B	-13394	478	1	1696	3	Y	147	146	0	2
								19	4	162	9					
04	4860	X	3353	-0-		-1507 B	-13394	611	1	2570	3	Y	144	144	0	2
								14	4	158	9					
05	3565	X	1642	-0-		-1923 B	-13394	527	1	1032	3	Y	64	64	0	2
								13	4	70	9					
06	2280	X	456	-0-		-1824 B	-13394	302	1	135	3	Y	5	7	0	-0-
								13	4	6	9					
07	3472	X	229	-0-		-3243 B	-13394	152	1	70	3	Y	2	2	0	-0-
								5	4	2	9					
08	3472	X	2564	-0-		-908 B	-13394	624	1	1678	3	Y	208	204	0	4
								33	4	229	9					
09	3360	X	2006	-0-		-1354 B	-13394	179	1	1588	3	Y	210	210	0	4
								8	4	231	9					
10	1643	X	2088	-0-		445 B	-12949	216	1	1621	3	Y	222	221	0	5
								7	4	244	9					
11	3030	X	1127	-0-		-1903 B	-12949	80	1	890	3	Y	141	144	0	2
								2	4	155	9					
12	2573	X	1285	-0-		-1288 B	-12949	95	1	1050	3	Y	126	126	0	2
								1	4	139	9					

TOTAL GAS PROD: 18,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3824	-0-		-1384 B	-21023	412	1	3029	3	Y	326	325	0	6
								24	4	359	9					
02	8736	X	4125	-0-		-4611 B	-21023	316	1	3504	3	Y	258	259	0	5
								21	4	284	9					
03	9672	X	6060	-0-		-3612 B	-21023	403	1	5272	3	Y	342	343	0	4
								9	4	376	9					
04	8520	X	3633	-0-		-4887 B	-21023	361	1	2995	3	Y	244	245	0	3
								9	4	268	9					
05	6355	X	1684	-0-		-4671 B	-21023	642	1	855	3	Y	137	138	0	2
								36	4	151	9					
06	5850	X	4511	-0-		-1339 B	-21023	389	1	3837	3	Y	245	243	0	4
								15	4	270	9					
07	6045	X	2690	-0-		-3355 B	-21023	444	1	2070	3	Y	151	152	0	3
								10	4	166	9					
08	6045	X	4188	-0-		-1857 B	-21023	653	1	3391	3	Y	116	117	0	2
								16	4	128	9					
09	4500	X	3685	-0-		-815 B	-21023	316	1	3164	3	Y	181	179	0	4
								6	4	199	9					
10	4650	X	4388	-0-		-262 B	-21023	326	1	3867	3	Y	172	173	0	3
								6	4	189	9					
11	4500	X	3539	-0-		-961 B	-21023	281	1	3132	3	Y	109	110	0	2
								6	4	120	9					
12	4185	X	2460	-0-		-1725 B	-21023	161	1	2131	3	Y	149	148	0	3
								4	4	164	9					

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2072	-0-	-563	B	-26573	713	1	522	3	Y	735	731	0			11
								28	4	809	9							
02	2380	X	2165	-0-	-215	B	-26573	509	1	1163	3	Y	421	423	0			9
								30	4	463	9							
03	2511	X	2082	-0-	-429	B	-26573	536	1	1004	3	Y	474	475	0			8
								21	4	521	9							
04	2430	X	822	-0-	-1608	B	-26573	503	1	25	3	Y	256	260	0			4
								12	4	282	9							
05	2511	X	854	-0-	-1657	B	-26573	562	1	34	3	Y	222	220	0			6
								14	4	244	9							
06	2310	X	1003	-0-	-1307	B	-26573	623	1	108	3	Y	223	227	0			2
								27	4	245	9							
07	2387	X	828	-0-	-1559	B	-26573	591	1	17	3	Y	184	183	0			3
								18	4	202	9							
08	2077	X	4139	-0-	2062	B	-24511	791	1	2833	3	Y	430	424	0			9
								42	4	473	9							
09	990	X	2226	-0-	1236	B	-23275	698	1	1149	3	Y	316	319	0			6
								31	4	348	9							
10	1023	X	1979	-0-	956	B	-22319	714	1	780	3	Y	422	419	0			9
								21	4	464	9							
11	4920	X	1381	-0-	-3539	B	-22319	697	1	277	3	Y	353	356	0			6
								19	4	388	9							
12	4154	X	893	-0-	-3261	B	-22319	712	1	14	3	Y	143	146	0			3
								10	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 20,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,179

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4172					Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	B	-4172	196	1	1	3	Y	28	27	0			1
								11	4	31	9							
03	310	N	69	-0-	-241	B	-4172	55	1	1	3	Y	10	11	0			-0-
								2	4	11	9							
04	0	N	411	-0-	411	B	-3761	343	1	10	3	Y	45	44	0			1
								8	4	50	9							
05	279	N	910	-0-	631	B	-3130	798	1	16	3	Y	70	69	0			2
								19	4	77	9							
06	60	N	555	-0-	495	B	-2635	484	1	15	3	Y	32	34	0			-0-
								21	4	35	9							
07	434	N	-0-	-0-	-434	B	-2635					Y	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-2635					Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	B	-2635					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2635					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2635					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2635					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	3356	-0-		1124	B	-88843		797	1	2288	3	Y	218	218	0			3
										31	4	240	9							
02	3528	X	2165	-0-		-1363	B	-88843		463	1	1520	3	Y	141	141	0			3
										27	4	155	9							
03	3906	X	3558	-0-		-348	B	-88843		815	1	2454	3	Y	234	233	0			4
										32	4	257	9							
04	3690	X	4765	-0-		1075	B	-87768		868	1	3646	3	Y	210	211	0			3
										20	4	231	9							
05	3813	X	5422	-0-		1609	B	-86159		878	1	4289	3	Y	212	209	0			6
										22	4	233	9							
06	3450	X	5408	-0-		1958	B	-84201		756	1	4287	3	Y	302	305	0			3
										33	4	332	9							
07	4929	X	4995	-0-		66	B	-84135		941	1	3716	3	Y	281	280	0			4
										29	4	309	9							
08	5425	X	4597	-0-		-828	B	-84135		740	1	3541	3	Y	252	251	0			5
										39	4	277	9							
09	5400	X	3905	-0-		-1495	B	-84135		785	1	2825	3	Y	236	236	0			5
										35	4	260	9							
10	6138	X	2249	-0-		-3889	B	-84135		676	1	1271	3	Y	256	256	0			5
										20	4	282	9							
11	5940	X	2118	-0-		-3822	B	-84135		771	1	949	3	Y	343	343	0			5
										21	4	377	9							
12	4991	X	2094	-0-		-2897	B	-84135		641	1	1126	3	Y	289	289	0			5
										9	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 44,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	7981	-0-		-4605	B	-0-		671	1	6772	3	Y	465	463	0			7
										26	4	512	9							
02	11368	X	4810	-0-		-6558	B	-0-		379	1	4066	3	Y	310	310	0			7
										24	4	341	9							
03	8432	X	7375	-0-		-1057	B	-0-		572	1	6162	3	Y	563	561	0			9
										22	4	619	9							
04	8910	X	718	-0-		-8192	B	-0-		309	1	2	3	Y	364	368	0			5
										7	4	400	9							
05	9207	X	9065	-0-		-142	B	-0-		846	1	7781	3	Y	379	374	0			10
										21	4	417	9							
06	7710	X	6320	-0-		-1390	B	-0-		476	1	5497	3	Y	296	303	0			3
										21	4	326	9							
07	7378	X	4468	-0-		-2910	B	-0-		247	1	3993	3	Y	200	200	0			3
										8	4	220	9							
08	9052	X	4279	-0-		-4773	B	-0-		208	1	3836	3	Y	204	203	0			4
										11	4	224	9							
09	8760	X	4526	-0-		-4234	B	-0-		266	1	3988	3	Y	236	235	0			5
										12	4	260	9							
10	9052	X	4495	-0-		-4557	B	-0-		281	1	3949	3	Y	233	233	0			5
										9	4	256	9							
11	6330	X	1758	-0-		-4572	B	-0-		92	1	1547	3	Y	105	108	0			2
										3	4	116	9							
*12	5095	X	5095	-0-		-0-	B	-0-		261	1	4504	3	Y	296	292	0			6
										4	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 60,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,651

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-7944					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3224	-0-	-155	B	-10878	646 27	1 4	1693 858	3 9	Y	780	781	0			11
02	2380	X	1954	-0-	-426	B	-10878	309 32	1 4	1237 376	3 9	Y	342	346	0			7
03	2635	X	2986	-0-	351	B	-10527	528 24	1 4	1775 659	3 9	Y	599	597	0			9
04	2550	X	2802	-0-	252	B	-10275	552 23	1 4	1866 361	3 9	Y	328	332	0			5
05	2635	X	2979	-0-	344	B	-9931	589 24	1 4	2033 333	3 9	Y	303	305	0			3
06	2550	X	859	-0-	-1691	B	-9931	501 13	1 4	157 188	3 9	Y	171	172	0			2
07	2635	X	2017	-0-	-618	B	-9931	613 15	1 4	1117 272	3 9	Y	247	247	0			2
08	2511	X	1481	-0-	-1030	B	-9931	536 4	1 4	707 234	3 9	Y	213	213	0			2
09	2430	X	1027	-0-	-1403	B	-9931	588 3	1 4	151 285	3 9	Y	259	259	0			2
10	2356	N	2929	-0-	573	B	-9358	704 4	1 4	1851 370	3 9	Y	336	334	0			4
11	1770	N	2516	-0-	746	B	-8612	641 2	1 4	1541 332	3 9	Y	302	302	0			4
12	1054	N	1835	-0-	781	B	-7831	632 5	1 4	531 667	3 9	Y	606	603	0			7

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,486

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	5173	-0-		-3972	B	-35615	570	1	4379	3	Y	183	184	0			2
									23	4	201	9							
02	8148	X	4988	-0-		-3160	B	-35615	586	1	4270	3	Y	64	65	0			1
									62	4	70	9							
03	7161	X	8568	-0-		1407	B	-34208	1021	1	7435	3	Y	61	61	0			1
									45	4	67	9							
04	5550	X	6448	-0-		898	B	-33310	659	1	5579	3	Y	166	164	0			3
									27	4	183	9							
05	5704	X	2337	-0-		-3367	B	-33310	647	1	1565	3	Y	90	92	0			1
									26	4	99	9							
06	8280	X	574	-0-		-7706	B	-33310	489	1	2	3	Y	64	64	0			1
									13	4	70	9							
07	8556	X	1953	-0-		-6603	B	-33310	645	1	1255	3	Y	34	35	0			-0-
									16	4	37	9							
08	7068	X	1557	-0-		-5511	B	-33310	580	1	868	3	Y	95	94	0			1
									4	4	105	9							
09	6450	X	3795	-0-		-2655	B	-33310	688	1	3063	3	Y	35	36	0			-0-
									5	4	39	9							
10	2356	X	4271	-0-		1915	B	-31395	745	1	3444	3	Y	71	70	0			1
									4	4	78	9							
11	2280	X	3300	-0-		1020	B	-30375	634	1	2663	3	Y	1	2	0			-0-
									2	4	1	9							
12	3937	X	2014	-0-		-1923	B	-30375	627	1	1362	3	Y	18	18	0			-0-
									5	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 44,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2228	-0-		-2081	B	-20696	562	1	1326	3	Y	289	289	0			4
									22	4	318	9							
02	3892	X	1259	-0-		-2633	B	-20696	303	1	806	3	Y	120	121	0			3
									18	4	132	9							
03	2945	X	1116	-0-		-1829	B	-20696	653	1	115	3	Y	294	292	0			5
									25	4	323	9							
04	2400	X	1429	-0-		-971	B	-20696	465	1	91	3	Y	784	777	0			12
									11	4	862	9							
05	2480	X	662	-0-		-1818	B	-20696	379	1	2	3	Y	247	252	0			7
									9	4	272	9							
06	2160	X	276	-0-		-1884	B	-20696	259	1	5	3	Y	1	8	0			-0-
									11	4	1	9							
07	1488	X	75	-0-		-1413	B	-20696	73	1	2	4	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-		-651	B	-20696					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-		-270	B	-20696					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	B	-20696					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-20696					Y	-0-					-0-
12	0	N	21	-0-		21	B	-20675	20	1	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	3831	-0-		2529	B	-10214	592	1	2578	3	Y	598	608	0			19
									3	4	658	9							
02	2800	X	2607	-0-		-193	B	-10214	344	1	1858	3	Y	360	364	0			15
									9	4	396	9							
03	4464	X	2766	-0-		-1698	B	-10214	787	1	1114	3	Y	778	766	0			27
									9	4	856	9							
04	4320	X	1789	-0-		-2531	B	-10214	721	1	620	3	Y	397	410	0			14
									11	4	437	9							
05	4464	X	2802	-0-		-1662	B	-10214	830	1	1468	3	Y	424	430	0			8
									38	4	466	9							
06	3720	X	1847	-0-		-1873	B	-10214	775	1	797	3	Y	239	241	0			6
									12	4	263	9							
07	2883	X	847	-0-		-2036	B	-10214	737	1	2	3	Y	83	87	0			2
									17	4	91	9							
08	2790	X	1886	-0-		-904	B	-10214	756	1	808	3	Y	274	268	0			8
									21	4	301	9							
09	2700	X	2862	-0-		162	B	-10052	753	1	1662	3	Y	379	374	0			13
									30	4	417	9							
10	2790	X	3487	-0-		697	B	-9355	815	1	2286	3	Y	342	345	0			10
									10	4	376	9							
11	1860	X	1331	-0-		-529	B	-9355	725	1	478	3	Y	105	111	0			4
									12	4	116	9							
12	2945	X	3347	-0-		402	B	-8953	799	1	1990	3	Y	499	487	0			16
									9	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 29,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,478

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4393	-0-		-133	B	-6461	697	1	2649	3	Y	949	950	0			30
									3	4	1044	9							
02	4088	X	2596	-0-		-1492	B	-6461	482	1	1421	3	Y	619	624	0			25
									12	4	681	9							
03	5735	X	4004	-0-		-1731	B	-6461	692	1	2225	3	Y	981	972	0			34
									8	4	1079	9							
04	5550	X	3409	-0-		-2141	B	-6461	679	1	1837	3	Y	803	808	0			29
									10	4	883	9							
05	5735	X	2657	-0-		-3078	B	-6461	665	1	654	3	Y	1189	1196	0			22
									30	4	1308	9							
06	4260	X	2591	-0-		-1669	B	-6461	676	1	628	3	Y	1161	1155	0			28
									10	4	1277	9							
07	3999	X	2419	-0-		-1580	B	-6461	749	1	300	3	Y	1230	1229	0			29
									17	4	1353	9							
08	3999	X	2721	-0-		-1278	B	-6461	726	1	1047	3	Y	844	849	0			24
									20	4	928	9							
09	3420	X	2907	-0-		-513	B	-6461	724	1	1368	3	Y	715	714	0			25
									28	4	787	9							
10	2666	X	4237	-0-		1571	B	-4890	876	1	2293	3	Y	962	958	0			29
									10	4	1058	9							
11	2580	X	2416	-0-		-164	B	-4890	753	1	701	3	Y	863	861	0			31
									13	4	949	9							
12	3007	X	2302	-0-		-705	B	-4890	745	1	736	3	Y	739	746	0			24
									8	4	813	9							

TOTAL GAS PROD: 36,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,055

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	615	1	1034	3	Y	3914	3917	0	122
							3	4	4305	9					
02	2240	X	2095	-0-	-145 B	-0-	428	1	436	3	Y	1110	1186	0	46
							10	4	1221	9					
03	2480	X	1113	-0-	-1367 B	-0-	583	1	428	3	Y	86	129	0	3
							7	4	95	9					
04	2400	X	1592	-0-	-808 B	-0-	596	1	538	3	Y	408	396	0	15
							9	4	449	9					
05	2480	X	1521	-0-	-959 B	-0-	624	1	361	3	Y	462	469	0	8
							28	4	508	9					
06	2400	X	1320	-0-	-1080 B	-0-	572	1	246	3	Y	448	445	0	11
							9	4	493	9					
07	2325	X	1588	-0-	-737 B	-0-	604	1	397	3	Y	521	520	0	12
							14	4	573	9					
08	1643	X	914	-0-	-729 B	-0-	492	1	53	3	Y	323	326	0	9
							14	4	355	9					
09	1590	X	666	-0-	-924 B	-0-	450	1	3	3	Y	178	181	0	6
							17	4	196	9					
10	1550	X	704	-0-	-846 B	-0-	473	1	11	3	Y	195	195	0	6
							5	4	215	9					
11	1500	X	1404	-0-	-96 B	-0-	589	1	467	3	Y	307	302	0	11
							10	4	338	9					
12	1581	X	1325	-0-	-256 B	-0-	572	1	444	3	Y	275	277	0	9
							6	4	303	9					

TOTAL GAS PROD: 20,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,227

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2497	-0-	-665 B	-7144	581	1	1148	3	Y	453	459	0	9
							270	4	498	9					
02	2688	X	2014	-0-	-674 B	-7144	492	1	506	3	Y	463	461	0	11
							507	4	509	9					
03	2976	X	3186	-0-	210 B	-6934	701	1	1638	3	Y	642	646	0	7
							141	4	706	9					
04	2730	X	2229	-0-	-501 B	-6934	653	1	652	3	Y	716	713	0	10
							136	4	788	9					
05	2790	X	1980	-0-	-810 B	-6934	565	1	954	3	Y	243	250	0	3
							194	4	267	9					
06	3090	X	2243	-0-	-847 B	-6934	690	1	1117	3	Y	312	310	0	5
							93	4	343	9					
07	3193	X	1923	-0-	-1270 B	-6934	734	1	691	3	Y	343	341	0	7
							121	4	377	9					
08	3193	X	3070	-0-	-123 B	-6934	741	1	1413	3	Y	753	746	0	14
							88	4	828	9					
09	2250	X	1886	-0-	-364 B	-6934	607	1	611	3	Y	492	496	0	10
							127	4	541	9					
10	2325	X	2362	-0-	37 B	-6897	633	1	789	3	Y	785	777	0	18
							76	4	864	9					
11	2820	X	1531	-0-	-1289 B	-6897	582	1	346	3	Y	451	458	0	11
							107	4	496	9					
12	3069	X	1026	-0-	-2043 B	-6897	457	1	278	3	Y	190	195	0	6
							82	4	209	9					

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,843

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1300	-0-		-994	B	-21692	412	1	6	3	Y	625	620	0		12
									194	4	688	9						
02	588	N	1243	-0-		655	B	-21037	176	1	232	3	Y	594	592	0		14
									182	4	653	9						
03	589	N	1074	-0-		485	B	-20552	214	1	9	3	Y	734	740	0		8
									44	4	807	9						
04	1290	N	1473	-0-		183	B	-20369	272	1	90	3	Y	958	953	0		13
									57	4	1054	9						
05	1364	N	1266	-0-		-98	B	-20369	230	1	11	3	Y	859	860	0		12
									80	4	945	9						
06	1050	N	1034	-0-		-16	B	-20369	187	1	2	3	Y	745	744	0		13
									25	4	820	9						
07	1519	N	1216	-0-		-303	B	-20369	224	1	39	3	Y	833	829	0		17
									37	4	916	9						
08	1271	N	680	-0-		-591	B	-20369	251	1	5	3	Y	358	368	0		7
									30	4	394	9						
09	1020	N	2339	-0-		1319	B	-19050	284	1	1418	3	Y	526	522	0		11
									58	4	579	9						
10	1209	N	2636	-0-		1427	B	-17623	279	1	1541	3	Y	712	707	0		16
									33	4	783	9						
11	660	N	2187	-0-		1527	B	-16096	168	1	1187	3	Y	729	728	0		17
									30	4	802	9						
12	2046	N	3072	-0-		1026	B	-15070	207	1	1731	3	Y	999	986	0		30
									35	4	1099	9						

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,672

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4822	-0-		-2215	B	-40712	581	1	3665	3	Y	521	525	0		16
									3	4	573	9						
02	7280	X	4079	-0-		-3201	B	-40712	576	1	2958	3	Y	482	478	0		20
									15	4	530	9						
03	8060	X	5262	-0-		-2798	B	-40712	761	1	3870	3	Y	565	566	0		19
									9	4	622	9						
04	6180	X	4859	-0-		-1321	B	-40712	770	1	3477	3	Y	545	545	0		19
									12	4	600	9						
05	5425	X	6294	-0-		869	B	-39843	909	1	4705	3	Y	581	589	0		11
									41	4	639	9						
06	5100	X	5869	-0-		769	B	-39074	861	1	4353	3	Y	583	580	0		14
									14	4	641	9						
07	5270	X	5179	-0-		-91	B	-39074	787	1	3766	3	Y	552	553	0		13
									19	4	607	9						
08	6293	X	5125	-0-		-1168	B	-39074	722	1	3768	3	Y	559	556	0		16
									20	4	615	9						
09	6090	X	4926	-0-		-1164	B	-39074	714	1	3655	3	Y	481	480	0		17
									28	4	529	9						
10	6293	X	4961	-0-		-1332	B	-39074	801	1	3619	3	Y	483	485	0		15
									10	4	531	9						
11	5880	X	3665	-0-		-2215	B	-39074	706	1	2540	3	Y	370	372	0		13
									12	4	407	9						
12	5177	X	718	-0-		-4459	B	-39074	547	1	14	3	Y	137	146	0		4
									6	4	151	9						

TOTAL GAS PROD: 55,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,859

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1598	-0-		-882	B	-0-		517	1	458	3	Y	346	358	0			7
										242	4	381	9							
02	2184	X	1422	-0-		-762	B	-0-		410	1	337	3	Y	229	230	0			6
										423	4	252	9							
03	2108	X	1453	-0-		-655	B	-0-		598	1	337	3	Y	361	363	0			4
										121	4	397	9							
04	1950	X	1476	-0-		-474	B	-0-		572	1	386	3	Y	363	362	0			5
										119	4	399	9							
05	2089	X	2089	-0-		-0-	B	-0-		674	1	404	3	Y	706	701	0			10
										234	4	777	9							
06	1754	X	1754	-0-		-0-	B	-0-		610	1	337	3	Y	658	657	0			11
										83	4	724	9							
07	1836	X	1836	-0-		-0-	B	-0-		700	1	335	3	Y	623	621	0			13
										116	4	685	9							
08	2077	X	1614	-0-		-463	B	-0-		655	1	319	3	Y	510	513	0			10
										79	4	561	9							
09	2010	X	1637	-0-		-373	B	-0-		598	1	346	3	Y	515	515	0			10
										126	4	567	9							
10	2077	X	1646	-0-		-431	B	-0-		625	1	444	3	Y	456	455	0			11
										75	4	502	9							
11	1740	X	1422	-0-		-318	B	-0-		653	1	412	3	Y	215	221	0			5
										120	4	237	9							
12	1829	X	1350	-0-		-479	B	-0-		526	1	338	3	Y	356	350	0			11
										94	4	392	9							

TOTAL GAS PROD: 19,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,338

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2058	-0-		-2158	B	-43383		559	1	1259	3	Y	198	197	0			3
										22	4	218	9							
02	2716	X	1551	-0-		-1165	B	-43383		427	1	920	3	Y	163	162	0			4
										25	4	179	9							
03	3007	X	2011	-0-		-996	B	-43383		524	1	1266	3	Y	183	184	0			3
										20	4	201	9							
04	2370	X	2434	-0-		64	B	-43319		461	1	1794	3	Y	153	154	0			2
										11	4	168	9							
05	2294	X	2865	-0-		571	B	-42748		584	1	2066	3	Y	183	180	0			5
										14	4	201	9							
06	1950	N	2815	-0-		865	B	-41883		609	1	1914	3	Y	242	244	0			3
										26	4	266	9							
07	2511	N	3365	-0-		854	B	-41029		800	1	2268	3	Y	248	247	0			4
										24	4	273	9							
08	2852	X	3487	-0-		635	B	-40394		808	1	2365	3	Y	246	245	0			5
										43	4	271	9							
09	2820	X	2987	-0-		167	B	-40227		739	1	1964	3	Y	228	228	0			5
										33	4	251	9							
10	4061	X	3179	-0-		-882	B	-40227		802	1	2075	3	Y	253	253	0			5
										24	4	278	9							
11	4110	X	2545	-0-		-1565	B	-40227		778	1	1482	3	Y	240	241	0			4
										21	4	264	9							
12	3472	X	2974	-0-		-498	B	-40227		868	1	1860	3	Y	213	213	0			4
										12	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 32,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,550

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4415	-0-		-2064	B	-1372		495	1	3347	3	Y	518	518	0			16
										3	4	570	9							
02	10640	X	3066	-0-		-7574	B	-1372		579	1	1944	3	Y	480	476	0			20
										15	4	528	9							
03	11780	X	5730	-0-		-6050	B	-1372		748	1	4263	3	Y	645	643	0			22
										9	4	710	9							
04	8670	X	5094	-0-		-3576	B	-1372		778	1	3695	3	Y	554	556	0			20
										12	4	609	9							
05	4960	X	1290	-0-		-3670	B	-1372		715	1	8	3	Y	485	496	0			9
										33	4	534	9							
*06	7064	X	8436	-0-		1372	B	-0-		1212	1	6167	3	Y	943	929	0			23
										20	4	1037	9							
*07	6081	X	6081	-0-		-0-	B	-0-		1065	1	4421	3	Y	518	529	0			12
										25	4	570	9							
*08	6187	X	6187	-0-		-0-	B	-0-		948	1	4528	3	Y	622	616	0			18
										27	4	684	9							
09	8430	X	5951	-0-		-2479	B	-0-		906	1	4328	3	Y	619	616	0			21
										36	4	681	9							
10	8711	X	6046	-0-		-2665	B	-0-		1022	1	4366	3	Y	587	590	0			18
										12	4	646	9							
11	8430	X	5101	-0-		-3329	B	-0-		921	1	3563	3	Y	546	544	0			20
										16	4	601	9							
*12	7154	X	7154	-0-		-0-	B	-0-		985	1	5663	3	Y	450	455	0			15
										11	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 64,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,967

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3808	-0-		-3043	B	-8948		929	1	2290	3	Y	503	498	0			7
										36	4	553	9							
02	6188	X	3316	-0-		-2872	B	-8948		666	1	2194	3	Y	379	378	0			8
										39	4	417	9							
03	6448	X	3395	-0-		-3053	B	-8948		644	1	2572	3	Y	140	146	0			2
										25	4	154	9							
04	4140	X	5122	-0-		982	B	-7966		785	1	4224	3	Y	86	87	0			1
										18	4	95	9							
05	4278	X	6796	-0-		2518	B	-5448		1005	1	5703	3	Y	57	56	0			2
										25	4	63	9							
06	3690	X	4303	-0-		613	B	-4835		635	1	3587	3	Y	49	50	0			1
										27	4	54	9							
07	5301	X	5210	-0-		-91	B	-4835		693	1	4426	3	Y	64	64	0			1
										21	4	70	9							
08	6789	X	506	-0-		-6283	B	-4835		458	1	13	3	Y	10	11	0			-0-
										24	4	11	9							
09	6570	X	2983	-0-		-3587	B	-4835		723	1	1821	3	Y	370	363	0			7
										32	4	407	9							
10	6789	X	2328	-0-		-4461	B	-4835		831	1	1375	3	Y	88	93	0			2
										25	4	97	9							
11	6360	X	2351	-0-		-4009	B	-4835		926	1	1334	3	Y	60	61	0			1
										25	4	66	9							
12	5208	X	3261	-0-		-1947	B	-4835		900	1	2286	3	Y	56	56	0			1
										13	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 43,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3360	-0-	-1197 B	-32738	591	1	2143	3	Y	323	330	0			6
							271	4	355	9							
02	4116	X	2586	-0-	-1530 B	-32738	440	1	1386	3	Y	278	277	0			7
							454	4	306	9							
03	4557	X	2937	-0-	-1620 B	-32738	552	1	1903	3	Y	338	341	0			4
							110	4	372	9							
04	3600	X	2749	-0-	-851 B	-32738	562	1	1713	3	Y	326	326	0			4
							115	4	359	9							
05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-32738	674	1	2319	3	Y	394	393	0			5
							229	4	433	9							
06	3240	X	3466	-0-	226 B	-32512	680	1	2302	3	Y	357	356	0			6
							91	4	393	9							
07	2945	X	3373	-0-	428 B	-32084	641	1	2299	3	Y	298	298	0			6
							105	4	328	9							
08	3658	X	3123	-0-	-535 B	-32084	648	1	2053	3	Y	314	314	0			6
							77	4	345	9							
09	3540	X	2892	-0-	-648 B	-32084	588	1	1831	3	Y	319	319	0			6
							122	4	351	9							
10	3658	X	2853	-0-	-805 B	-32084	605	1	1802	3	Y	340	338	0			8
							72	4	374	9							
11	3480	X	2147	-0-	-1333 B	-32084	554	1	1201	3	Y	265	267	0			6
							100	4	292	9							
12	3379	X	2113	-0-	-1266 B	-32084	444	1	1360	3	Y	210	210	0			6
							78	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,762

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	6610	-0-	-2690 B	-31874	676	1	5508	3	Y	364	363	0			5
							26	4	400	9							
02	7112	X	6372	-0-	-740 B	-31874	552	1	5422	3	Y	330	328	0			7
							35	4	363	9							
03	7874	X	6361	-0-	-1513 B	-31874	526	1	5528	3	Y	261	264	0			4
							20	4	287	9							
04	7380	X	6087	-0-	-1293 B	-31874	664	1	5210	3	Y	179	180	0			3
							16	4	197	9							
05	7626	X	10510	-0-	2884 B	-28990	972	1	9257	3	Y	234	231	0			6
							24	4	257	9							
06	6840	X	6280	-0-	-560 B	-28990	641	1	5325	3	Y	260	263	0			3
							28	4	286	9							
07	7068	X	6447	-0-	-621 B	-28990	861	1	5198	3	Y	329	327	0			5
							26	4	362	9							
08	9393	X	5782	-0-	-3611 B	-28990	916	1	4506	3	Y	284	283	0			6
							48	4	312	9							
09	9090	X	5859	-0-	-3231 B	-28990	854	1	4686	3	Y	255	256	0			5
							38	4	281	9							
10	9393	X	5373	-0-	-4020 B	-28990	873	1	4213	3	Y	237	237	0			5
							26	4	261	9							
11	7800	X	6907	-0-	-893 B	-28990	868	1	5643	3	Y	338	338	0			5
							24	4	372	9							
12	6448	X	7231	-0-	783 B	-28207	855	1	5955	3	Y	371	369	0			7
							13	4	408	9							

TOTAL GAS PROD: 79,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,442

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2809	-0-		-5282	B	-50009	572	1	1783	3	Y	173	176	0		3
									264	4	190	9						
02	5768	X	2366	-0-		-3402	B	-50009	432	1	1301	3	Y	170	169	0		4
									446	4	187	9						
03	6386	X	1904	-0-		-4482	B	-50009	515	1	1141	3	Y	131	134	0		1
									104	4	144	9						
04	3120	X	2093	-0-		-1027	B	-50009	524	1	1300	3	Y	146	145	0		2
									108	4	161	9						
05	3100	X	5620	-0-		2520	B	-47489	780	1	4264	3	Y	285	283	0		4
									262	4	314	9						
06	2730	X	5676	-0-		2946	B	-44543	773	1	4480	3	Y	292	291	0		5
									102	4	321	9						
07	2635	X	4070	-0-		1435	B	-43108	723	1	3132	3	Y	88	91	0		2
									118	4	97	9						
08	5611	X	2968	-0-		-2643	B	-43108	650	1	2070	3	Y	155	154	0		3
									77	4	171	9						
09	5670	X	3816	-0-		-1854	B	-43108	654	1	2788	3	Y	217	216	0		4
									135	4	239	9						
10	5859	X	3746	-0-		-2113	B	-43108	665	1	2737	3	Y	242	240	0		6
									78	4	266	9						
11	5670	X	3637	-0-		-2033	B	-43108	640	1	2640	3	Y	220	221	0		5
									115	4	242	9						
12	4061	X	2686	-0-		-1375	B	-43108	586	1	1588	3	Y	372	366	0		11
									103	4	409	9						

TOTAL GAS PROD: 41,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5499	-0-		-1321	B	-33858	677	1	4423	3	Y	359	358	0		11
									4	4	395	9						
02	4368	X	4546	-0-		178	B	-33680	547	1	3642	3	Y	311	309	0		13
									15	4	342	9						
03	5549	X	4258	-0-		-1291	B	-33680	843	1	3012	3	Y	357	358	0		12
									10	4	393	9						
04	6030	X	2681	-0-		-3349	B	-33680	919	1	1559	3	Y	172	178	0		6
									14	4	189	9						
05	6231	X	2655	-0-		-3576	B	-33680	1079	1	1206	3	Y	292	293	0		5
									49	4	321	9						
06	5310	X	1073	-0-		-4237	B	-33680	781	1	7	3	Y	248	247	0		6
									12	4	273	9						
07	5022	X	1220	-0-		-3802	B	-33680	689	1	354	3	Y	146	149	0		3
									16	4	161	9						
08	4247	X	1505	-0-		-2742	B	-33680	914	1	117	3	Y	408	399	0		12
									25	4	449	9						
09	2670	X	1517	-0-		-1153	B	-33680	759	1	524	3	Y	185	191	0		6
									30	4	204	9						
10	2666	X	1347	-0-		-1319	B	-33680	798	1	334	3	Y	187	187	0		6
									9	4	206	9						
11	1440	X	3358	-0-		1918	B	-31762	846	1	2101	3	Y	360	353	0		13
									15	4	396	9						
12	1581	X	871	-0-		-710	B	-31762	528	1	14	3	Y	294	297	0		10
									6	4	323	9						

TOTAL GAS PROD: 30,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	5028	-0-		1959	B	-11234		695	1	3486	3	Y	760	759	0			18
										11	4	836	9							
02	4284	X	1732	-0-		-2552	B	-11234		500	1	655	3	Y	517	529	0			6
										8	4	569	9							
03	4743	X	4601	-0-		-142	B	-11234		677	1	3513	3	Y	372	373	0			5
										2	4	409	9							
04	4860	X	3510	-0-		-1350	B	-11234		642	1	2722	3	Y	129	132	0			2
										4	4	142	9							
05	5022	X	4384	-0-		-638	B	-11234		879	1	3189	3	Y	281	280	0			3
										7	4	309	9							
06	4860	X	3672	-0-		-1188	B	-11234		848	1	2514	3	Y	272	272	0			3
										11	4	299	9							
07	4588	X	3579	-0-		-1009	B	-11234		861	1	2532	3	Y	140	142	0			1
										32	4	154	9							
08	4588	X	4537	-0-		-51	B	-11234		838	1	3093	3	Y	528	515	0			14
										25	4	581	9							
09	4290	X	4024	-0-		-266	B	-11234		814	1	2775	3	Y	353	361	0			6
										47	4	388	9							
10	4433	X	4061	-0-		-372	B	-11234		925	1	2768	3	Y	321	320	0			7
										15	4	353	9							
11	4380	X	3595	-0-		-785	B	-11234		886	1	2380	3	Y	287	286	0			8
										13	4	316	9							
12	4526	X	934	-0-		-3592	B	-11234		693	1	12	3	Y	201	204	0			5
										8	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 43,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,161

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	640	-0-		-3142	B	-8215		236	1	7	3	Y	357	361	0			9
										4	4	393	9							
02	3136	X	750	-0-		-2386	B	-8215		230	1	4	4	Y	469	473	0			5
										516	9									
03	3472	X	795	-0-		-2677	B	-8215		298	1	1	4	Y	451	450	0			6
										496	9									
04	870	X	625	-0-		-245	B	-8215		235	1	2	3	Y	352	352	0			6
										1	4	387	9							
05	837	X	4398	-0-		3561	B	-4654		242	1	3881	3	Y	248	251	0			3
										2	4	273	9							
06	810	X	2700	-0-		1890	B	-2764		186	1	2226	3	Y	260	260	0			3
										2	4	286	9							
*07	837	X	2523	-0-		1686	B	-1078		177	1	2108	3	Y	210	211	0			2
										7	4	231	9							
08	4402	X	3231	-0-		-1171	B	-1078		335	1	2468	3	Y	380	372	0			10
										10	4	418	9							
09	4260	X	2607	-0-		-1653	B	-1078		611	1	1550	3	Y	374	377	0			7
										35	4	411	9							
10	4402	X	2121	-0-		-2281	B	-1078		610	1	1186	3	Y	286	287	0			6
										10	4	315	9							
11	3120	X	2971	-0-		-149	B	-1078		231	1	2250	3	Y	443	437	0			12
										3	4	487	9							
12	3224	X	3621	-0-		397	B	-681		247	1	2935	3	Y	396	398	0			10
										3	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,226

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	497	-0-		-2882	B	-19099	252	1	20	3	Y	195	194	0		3
									10	4	215	9						
02	2912	X	867	-0-		-2045	B	-19099	253	1	409	3	Y	163	163	0		3
									26	4	179	9						
03	2759	X	1307	-0-		-1452	B	-19099	374	1	772	3	Y	131	132	0		2
									17	4	144	9						
04	1380	X	657	-0-		-723	B	-19099	245	1	174	3	Y	207	206	0		3
									10	4	228	9						
05	1333	X	3076	-0-		1743	B	-17356	599	1	2347	3	Y	96	98	0		1
									24	4	106	9						
06	1260	X	2365	-0-		1105	B	-16251	544	1	1645	3	Y	147	146	0		2
									14	4	162	9						
07	1302	X	2748	-0-		1446	B	-14805	628	1	1906	3	Y	180	180	0		2
									16	4	198	9						
08	2449	N	2507	-0-		58	B	-14747	616	1	1730	3	Y	142	143	0		1
									5	4	156	9						
09	2370	N	2949	-0-		579	B	-14168	619	1	2185	3	Y	128	128	0		1
									4	4	141	9						
10	2449	X	2229	-0-		-220	B	-14168	580	1	1556	3	Y	82	82	0		1
									3	4	90	9						
11	2370	X	1228	-0-		-1142	B	-14168	352	1	741	3	Y	122	122	0		1
									1	4	134	9						
12	2449	N	2575	-0-		126	B	-14042	584	1	1752	3	Y	213	211	0		3
									5	4	234	9						

TOTAL GAS PROD: 23,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,806

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2110	-0-		-1703	B	-32084	560	1	1231	3	Y	270	269	0		4
									22	4	297	9						
02	2604	X	1631	-0-		-973	B	-32084	421	1	976	3	Y	191	191	0		4
									24	4	210	9						
03	2883	X	1825	-0-		-1058	B	-32084	519	1	996	3	Y	264	264	0		4
									20	4	290	9						
04	2430	X	2342	-0-		-88	B	-32084	532	1	1488	3	Y	282	282	0		4
									12	4	310	9						
05	2511	X	2588	-0-		77	B	-32007	545	1	1785	3	Y	223	221	0		6
									13	4	245	9						
06	1770	N	2379	-0-		609	B	-31398	544	1	1585	3	Y	206	210	0		2
									23	4	227	9						
07	2418	N	2152	-0-		-266	B	-31398	557	1	1335	3	Y	221	220	0		3
									17	4	243	9						
08	2573	X	1749	-0-		-824	B	-31398	516	1	1008	3	Y	180	179	0		4
									27	4	198	9						
09	2490	X	1813	-0-		-677	B	-31398	535	1	1028	3	Y	206	206	0		4
									23	4	227	9						
10	2573	X	1499	-0-		-1074	B	-31398	544	1	731	3	Y	189	189	0		4
									16	4	208	9						
11	2490	X	1313	-0-		-1177	B	-31398	540	1	561	3	Y	179	180	0		3
									15	4	197	9						
12	2139	X	1958	-0-		-181	B	-31398	610	1	1140	3	Y	181	181	0		3
									9	4	199	9						

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	3387	-0-	1775 B	-7974	850	1	2064	3	Y	400	398	0			6
							33	4	440	9							
02	1456	X	3950	-0-	2494 B	-5480	563	1	3058	3	Y	268	268	0			6
							34	4	295	9							
03	2728	X	5037	-0-	2309 B	-3171	669	1	3989	3	Y	321	322	0			5
							26	4	353	9							
04	3660	X	6456	-0-	2796 B	-375	654	1	5472	3	Y	286	287	0			4
							15	4	315	9							
05	4371	X	527	-0-	-3844 B	-375	357	1	9	4	Y	146	146	0			4
							161	9									
06	4290	X	527	-0-	-3763 B	-375	288	1	5	3	Y	202	204	0			2
							12	4	222	9							
07	4433	X	844	-0-	-3589 B	-375	389	1	12	4	Y	403	399	0			6
							443	9									
08	6107	X	685	-0-	-5422 B	-375	358	1	4	3	Y	276	276	0			6
							19	4	304	9							
09	5910	X	420	-0-	-5490 B	-375	343	1	15	4	Y	56	61	0			1
							62	9									
10	837	X	510	-0-	-327 B	-375	382	1	3	3	Y	104	103	0			2
							11	4	114	9							
11	810	X	350	-0-	-460 B	-375	258	1	1	3	Y	76	77	0			1
							7	4	84	9							
12	837	X	739	-0-	-98 B	-375	535	1	3	3	Y	176	174	0			3
							7	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 23,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4182	-0-	-34 B	-42531	729	1	2741	3	Y	538	536	0			9
							120	4	592	9							
02	3808	X	3669	-0-	-139 B	-42531	514	1	2454	3	Y	512	512	0			9
							138	4	563	9							
03	4185	X	4069	-0-	-116 B	-42531	644	1	2701	3	Y	583	585	0			7
							83	4	641	9							
04	4050	X	3405	-0-	-645 B	-42531	582	1	2117	3	Y	505	504	0			8
							150	4	556	9							
05	4185	X	3018	-0-	-1167 B	-42531	615	1	1624	3	Y	481	483	0			6
							250	4	529	9							
06	4050	X	2565	-0-	-1485 B	-42531	577	1	1420	3	Y	374	376	0			4
							157	4	411	9							
07	4061	X	2144	-0-	-1917 B	-42531	581	1	1082	3	Y	354	354	0			4
							92	4	389	9							
08	3410	X	2169	-0-	-1241 B	-42531	561	1	1165	3	Y	346	344	0			6
							62	4	381	9							
09	3300	X	2044	-0-	-1256 B	-42531	534	1	1072	3	Y	298	298	0			6
							110	4	328	9							
10	3007	X	1671	-0-	-1336 B	-42531	528	1	768	3	Y	255	254	0			7
							94	4	281	9							
11	2580	X	1385	-0-	-1195 B	-42531	523	1	499	3	Y	252	254	0			5
							86	4	277	9							
12	2170	X	445	-0-	-1725 B	-42531	331	1	55	3	Y	5	10	0			-0-
							53	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 30,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,503

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5507	-0-		-2801	B	-0-	845	1	4015	3	Y	570	585	0		16
									20	4	627	9						
02	6636	X	5550	-0-		-1086	B	-0-	513	1	4069	3	Y	849	827	0		38
									34	4	934	9						
03	7347	X	6665	-0-		-682	B	-0-	896	1	4523	3	Y	1119	1121	0		36
									15	4	1231	9						
04	7110	X	3743	-0-		-3367	B	-0-	618	1	2255	3	Y	783	794	0		25
									9	4	861	9						
05	7347	X	1716	-0-		-5631	B	-0-	637	1	584	3	Y	438	450	0		13
									13	4	482	9						
06	6450	X	1831	-0-		-4619	B	-0-	576	1	442	3	Y	733	721	0		25
									7	4	806	9						
07	6665	X	5241	-0-		-1424	B	-0-	647	1	3920	3	Y	605	610	0		20
									8	4	666	9						
08	6541	X	5089	-0-		-1452	B	-0-	660	1	4022	3	Y	366	371	0		15
									4	4	403	9						
09	5255	X	5255	-0-		-0-	B	-0-	652	1	4148	3	Y	403	403	0		15
									12	4	443	9						
10	5434	X	5434	-0-		-0-	B	-0-	674	1	4140	3	Y	558	552	0		21
									6	4	614	9						
11	4590	X	2948	-0-		-1642	B	-0-	531	1	2025	3	Y	353	358	0		16
									4	4	388	9						
12	5425	X	4691	-0-		-734	B	-0-	626	1	3278	3	Y	709	694	0		31
									7	4	780	9						

TOTAL GAS PROD: 53,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,486

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9452	-0-		-2700	B	-80253	1036	1	7572	3	Y	731	728	0		11
									40	4	804	9						
02	9296	X	7954	-0-		-1342	B	-80253	727	1	6605	3	Y	524	523	0		12
									46	4	576	9						
03	9114	X	5166	-0-		-3948	B	-80253	717	1	4033	3	Y	353	359	0		6
									28	4	388	9						
04	9960	X	10326	-0-		366	B	-79887	1180	1	8504	3	Y	558	556	0		8
									28	4	614	9						
05	10292	X	2732	-0-		-7560	B	-79887	273	1	2319	3	Y	121	126	0		3
									7	4	133	9						
06	9150	X	11037	-0-		1887	B	-78000	1126	1	9088	3	Y	704	700	0		7
									49	4	774	9						
07	10292	X	9151	-0-		-1141	B	-78000	1083	1	7313	3	Y	656	653	0		10
									33	4	722	9						
08	10664	X	8293	-0-		-2371	B	-78000	1048	1	6630	3	Y	509	509	0		10
									55	4	560	9						
09	11040	X	6521	-0-		-4519	B	-78000	911	1	5108	3	Y	420	422	0		8
									40	4	462	9						
10	11439	X	7273	-0-		-4166	B	-78000	1013	1	5682	3	Y	497	495	0		10
									31	4	547	9						
11	11070	X	6084	-0-		-4986	B	-78000	959	1	4609	3	Y	445	448	0		7
									26	4	490	9						
12	9145	X	3879	-0-		-5266	B	-78000	832	1	2643	3	Y	356	356	0		7
									12	4	392	9						

TOTAL GAS PROD: 87,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,874

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8126	-0-		-2693	B	-123761	403	1	7231	3	Y	433	432	0		6
									16	4	476	9						
02	8148	X	5744	-0-		-2404	B	-123761	266	1	5144	3	Y	286	286	0		6
									19	4	315	9						
03	8556	X	6494	-0-		-2062	B	-123761	424	1	5682	3	Y	338	338	0		6
									16	4	372	9						
04	8730	X	8689	-0-		-41	B	-123761	427	1	7853	3	Y	363	364	0		5
									10	4	399	9						
05	9021	X	12505	-0-		3484	B	-120277	1204	1	10799	3	Y	429	422	0		12
									30	4	472	9						
06	7860	X	7461	-0-		-399	B	-120277	635	1	6510	3	Y	262	271	0		3
									28	4	288	9						
07	8990	X	5739	-0-		-3251	B	-120277	676	1	4733	3	Y	281	280	0		4
									21	4	309	9						
08	12493	X	7571	-0-		-4922	B	-120277	884	1	6235	3	Y	368	365	0		7
									47	4	405	9						
09	12090	X	4625	-0-		-7465	B	-120277	345	1	4101	3	Y	148	152	0		3
									16	4	163	9						
10	12493	X	4439	-0-		-8054	B	-120277	274	1	3906	3	Y	228	226	0		5
									8	4	251	9						
11	9240	X	4406	-0-		-4834	B	-120277	296	1	3853	3	Y	226	227	0		4
									8	4	249	9						
12	7564	X	5008	-0-		-2556	B	-120277	376	1	4362	3	Y	240	239	0		5
									6	4	264	9						

TOTAL GAS PROD: 80,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	6120	-0-		-3552	B	-39127	290	1	5243	3	Y	524	518	0		8
									11	4	576	9						
02	10892	X	6386	-0-		-4506	B	-39127	278	1	5423	3	Y	605	600	0		13
									19	4	666	9						
03	9083	X	8274	-0-		-809	B	-39127	356	1	6875	3	Y	935	932	0		16
									14	4	1029	9						
04	7980	X	10112	-0-		2132	B	-36995	356	1	8814	3	Y	848	851	0		13
									9	4	933	9						
05	7068	X	8297	-0-		1229	B	-35766	947	1	6511	3	Y	742	735	0		20
									23	4	816	9						
06	8010	X	9999	-0-		1989	B	-33777	376	1	8525	3	Y	983	993	0		10
									17	4	1081	9						
07	10447	X	7962	-0-		-2485	B	-33777	366	1	6624	3	Y	873	870	0		13
									12	4	960	9						
08	8029	X	7902	-0-		-127	B	-33777	359	1	6597	3	Y	844	840	0		17
									18	4	928	9						
09	7770	X	7524	-0-		-246	B	-33777	355	1	6326	3	Y	752	754	0		15
									16	4	827	9						
10	8029	X	7338	-0-		-691	B	-33777	342	1	6110	3	Y	796	795	0		16
									10	4	876	9						
11	7770	X	6966	-0-		-804	B	-33777	345	1	5815	3	Y	724	728	0		12
									10	4	796	9						
12	7967	X	7929	-0-		-38	B	-33777	373	1	6439	3	Y	1010	1003	0		19
									6	4	1111	9						

TOTAL GAS PROD: 94,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,636

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	4267	-0-	-4320	B	-0-	837	1	3230	3	Y	178	177	0			6
								4	4	196	9							
02	4424	X	2912	-0-	-1512	B	-0-	594	1	2167	3	Y	124	125	0			5
								15	4	136	9							
03	4092	X	2046	-0-	-2046	B	-0-	548	1	1240	3	Y	229	226	0			8
								6	4	252	9							
04	4620	X	1964	-0-	-2656	B	-0-	541	1	1216	3	Y	181	183	0			6
								8	4	199	9							
05	4774	X	2035	-0-	-2739	B	-0-	719	1	1101	3	Y	165	168	0			3
								33	4	182	9							
06	4140	X	1925	-0-	-2215	B	-0-	666	1	1139	3	Y	100	101	0			2
								10	4	110	9							
07	3224	X	1801	-0-	-1423	B	-0-	516	1	1116	3	Y	143	142	0			3
								12	4	157	9							
08	2046	X	1894	-0-	-152	B	-0-	476	1	1215	3	Y	173	171	0			5
								13	4	190	9							
09	1980	X	1611	-0-	-369	B	-0-	403	1	1027	3	Y	150	150	0			5
								16	4	165	9							
10	2046	X	1584	-0-	-462	B	-0-	509	1	963	3	Y	96	98	0			3
								6	4	106	9							
*11	2079	N	2079	-0-	-0-	B	-0-	489	1	1268	3	Y	285	278	0			10
								8	4	314	9							
*12	2491	N	2491	-0-	-0-	B	-0-	507	1	1485	3	Y	448	443	0			15
								6	4	493	9							

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	2847	-0-	-1896	B	-18386	716	1	1810	3	Y	265	266	0			4
								29	4	292	9							
02	2464	X	500	-0-	-1964	B	-18386	411	1	20	3	Y	25	28	0			1
								41	4	28	9							
03	2728	X	670	-0-	-2058	B	-18386	522	1	124	3	Y	1	2	0			-0-
								23	4	1	9							
04	2640	X	698	-0-	-1942	B	-18386	213	1	120	3	Y	324	319	0			5
								9	4	356	9							
05	2728	X	227	-0-	-2501	B	-18386	115	1	96	3	Y	10	15	0			-0-
								5	4	11	9							
06	660	N	474	-0-	-186	B	-18386	233	1	221	3	Y	13	13	0			-0-
								6	4	14	9							
07	713	N	700	-0-	-13	B	-18386	611	1	49	3	Y	23	23	0			-0-
								15	4	25	9							
08	217	N	90	-0-	-127	B	-18386	85	1	3	3	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
09	480	N	2518	-0-	2038	B	-16348	449	1	1558	3	Y	462	458	0			4
								3	4	508	9							
10	713	N	2653	-0-	1940	B	-14408	621	1	1734	3	Y	268	269	0			3
								3	4	295	9							
11	90	N	2742	-0-	2652	B	-11756	460	1	2280	3	Y	-0-	3	0			-0-
								2	4									
12	2294	N	5527	-0-	3233	B	-8523	415	1	4867	3	Y	219	216	0			3
								4	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 19,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36394	X	31223	-0-		-5171	B	-72578	1836	1	25360	3	Y	3593	3610	0		49
									75	4	3952	9						
02	35616	X	21647	-0-		-13969	B	-72578	1179	1	18409	3	Y	1753	1766	0		36
									131	4	1928	9						
03	34286	X	31119	-0-		-3167	B	-72578	1763	1	25848	3	Y	3118	3107	0		47
									78	4	3430	9						
*04	33480	X	37412	-0-		3932	B	-68646	1738	1	32775	3	Y	2573	2580	0		40
									69	4	2830	9						
*05	34596	X	40305	-0-		5709	B	-62937	1817	1	36087	3	Y	2118	2135	0		23
									71	4	2330	9						
*06	30210	X	60660	-0-		30450	B	-32487	2428	1	52185	3	Y	5433	5398	0		58
									71	4	5976	9						
*07	38657	X	40775	-0-		2118	B	-30369	2216	1	34293	3	Y	3824	3848	0		34
									60	4	4206	9						
08	40300	X	33501	-0-		-6799	B	-30369	2010	1	27472	3	Y	3635	3634	0		35
									20	4	3999	9						
09	56490	X	27956	-0-		-28534	B	-30369	1619	1	22782	3	Y	3215	3219	0		31
									18	4	3537	9						
10	58373	X	28840	-0-		-29533	B	-30369	1642	1	23304	3	Y	3528	3520	0		39
									13	4	3881	9						
11	56490	X	26840	-0-		-29650	B	-30369	1522	1	21282	3	Y	3660	3656	0		43
									10	4	4026	9						
12	40765	X	27095	-0-		-13670	B	-30369	1580	1	21909	3	Y	3263	3267	0		39
									17	4	3589	9						

TOTAL GAS PROD: 407,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,713

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	11606	-0-		1655	B	-27023	963	1	8077	3	Y	2327	2329	0		72
									6	4	2560	9						
02	8064	X	7948	-0-		-116	B	-27023	642	1	4651	3	Y	2397	2371	0		98
									18	4	2637	9						
03	8928	X	7482	-0-		-1446	B	-27023	751	1	3553	3	Y	2881	2880	0		99
									9	4	3169	9						
04	8640	X	7912	-0-		-728	B	-27023	774	1	5110	3	Y	1833	1867	0		65
									12	4	2016	9						
05	8928	X	12045	-0-		3117	B	-23906	1089	1	9148	3	Y	1599	1635	0		29
									49	4	1759	9						
06	8640	X	9148	-0-		508	B	-23398	949	1	6997	3	Y	1078	1081	0		26
									16	4	1186	9						
07	8804	X	22844	-0-		14040	B	-9358	1974	1	19453	3	Y	1244	1241	0		29
									49	4	1368	9						
08	12059	X	8506	-0-		-3553	B	-9358	802	1	6602	3	Y	981	982	0		28
									23	4	1079	9						
09	11670	X	6987	-0-		-4683	B	-9358	741	1	5328	3	Y	807	807	0		28
									30	4	888	9						
10	16120	X	5397	-0-		-10723	B	-9358	743	1	3996	3	Y	590	600	0		18
									9	4	649	9						
11	15600	X	5080	-0-		-10520	B	-9358	762	1	3649	3	Y	596	592	0		22
									13	4	656	9						
12	16120	X	4998	-0-		-11122	B	-9358	754	1	3661	3	Y	522	527	0		17
									9	4	574	9						

TOTAL GAS PROD: 109,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,855

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3334	-0-	-1595	B	-0-		645	1	1711	3	Y	880	918	0			21
									10	4	968	9							
02	3724	X	2888	-0-	-836	B	-0-		497	1	1460	3	Y	839	850	0			10
									8	4	923	9							
03	6850	X	6850	-0-	-0-	B	-0-		671	1	5148	3	Y	935	932	0			13
									2	4	1029	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0-	B	-0-		670	1	3857	3	Y	797	796	0			14
									4	4	877	9							
05	4123	X	3712	-0-	-411	B	-0-		626	1	2391	3	Y	627	634	0			7
									5	4	690	9							
06	3990	X	2561	-0-	-1429	B	-0-		579	1	1521	3	Y	412	415	0			4
									8	4	453	9							
07	4123	X	3544	-0-	-579	B	-0-		666	1	2382	3	Y	428	428	0			4
									25	4	471	9							
08	6851	X	5075	-0-	-1776	B	-0-		739	1	3577	3	Y	670	657	0			17
									22	4	737	9							
09	5400	X	4516	-0-	-884	B	-0-		762	1	3005	3	Y	641	647	0			11
									44	4	705	9							
10	4077	X	4077	-0-	-0-	B	-0-		862	1	2381	3	Y	745	740	0			16
									14	4	820	9							
11	4920	X	4140	-0-	-780	B	-0-		824	1	2493	3	Y	737	733	0			20
									12	4	811	9							
12	5084	X	4307	-0-	-777	B	-0-		793	1	2618	3	Y	806	805	0			21
									9	4	887	9							

TOTAL GAS PROD: 50,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,517

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1792	-0-	-3137	B	-16794		663	1	449	3	Y	615	603	0			19
									3	4	677	9							
02	4452	X	1742	-0-	-2710	B	-16794		568	1	719	3	Y	401	404	0			16
									14	4	441	9							
03	4929	X	4662	-0-	-267	B	-16794		840	1	2841	3	Y	883	869	0			30
									10	4	971	9							
04	3570	X	3598	-0-	28	B	-16766		809	1	2099	3	Y	616	624	0			22
									12	4	678	9							
05	2976	X	2022	-0-	-954	B	-16766		1007	1	945	3	Y	22	44	0			-0-
									46	4	24	9							
06	4500	X	2888	-0-	-1612	B	-16766		965	1	1818	3	Y	82	80	0			2
									15	4	90	9							
07	4650	X	3765	-0-	-885	B	-16766		864	1	2828	3	Y	48	49	0			1
									20	4	53	9							
08	4061	X	3821	-0-	-240	B	-16766		782	1	2988	3	Y	26	26	0			1
									22	4	29	9							
09	3600	X	5220	-0-	1620	B	-15146		794	1	4356	3	Y	35	35	0			1
									31	4	39	9							
10	3441	X	8794	-0-	5353	B	-9793		1106	1	6923	3	Y	683	663	0			21
									14	4	751	9							
11	3360	X	5771	-0-	2411	B	-7382		939	1	4456	3	Y	326	335	0			12
									17	4	359	9							
12	4061	X	3223	-0-	-838	B	-7382		802	1	2064	3	Y	316	318	0			10
									9	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 47,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	2391	-0-		-6041	B	-18329	610	1	1563	3	Y	176	176	0		3
									24	4	194	9						
02	7616	X	2059	-0-		-5557	B	-18329	408	1	1467	3	Y	145	145	0		3
									24	4	160	9						
03	8432	X	2949	-0-		-5483	B	-18329	564	1	2147	3	Y	196	196	0		3
									22	4	216	9						
04	7350	X	3309	-0-		-4041	B	-18329	427	1	2667	3	Y	186	186	0		3
									10	4	205	9						
05	5022	X	3772	-0-		-1250	B	-18329	351	1	3216	3	Y	178	176	0		5
									9	4	196	9						
06	2850	X	3460	-0-		610	B	-17719	316	1	2869	3	Y	237	239	0		3
									14	4	261	9						
07	3410	X	2479	-0-		-931	B	-17719	224	1	2055	3	Y	175	175	0		3
									7	4	193	9						
08	3782	X	2496	-0-		-1286	B	-17719	385	1	1882	3	Y	190	189	0		4
									20	4	209	9						
09	3660	X	1265	-0-		-2395	B	-17719	187	1	1000	3	Y	64	67	0		1
									8	4	70	9						
10	3782	X	2126	-0-		-1656	B	-17719	149	1	1797	3	Y	159	157	0		3
									5	4	175	9						
11	3450	X	1311	-0-		-2139	B	-17719	132	1	1051	3	Y	113	114	0		2
									4	4	124	9						
12	2511	X	1743	-0-		-768	B	-17719	199	1	1407	3	Y	122	122	0		2
									3	4	134	9						

TOTAL GAS PROD: 29,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,941

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8711	X	12154	-0-		3443	B	-1609	1118	1	8894	3	Y	1495	1486	0		29
									497	4	1645	9						
02	7868	X	7201	-0-		-667	B	-1609	677	1	4925	3	Y	816	825	0		20
									701	4	898	9						
*03	7936	X	9323	-0-		1387	B	-222	989	1	6585	3	Y	1414	1418	0		16
									194	4	1555	9						
04	13320	X	6304	-0-		-7016	B	-222	888	1	3804	3	Y	1301	1299	0		18
									181	4	1431	9						
05	13764	X	6320	-0-		-7444	B	-222	941	1	3777	3	Y	1166	1168	0		16
									319	4	1283	9						
06	11760	X	4114	-0-		-7646	B	-222	590	1	2724	3	Y	656	661	0		11
									78	4	722	9						
07	9331	X	5976	-0-		-3355	B	-222	793	1	3999	3	Y	959	951	0		19
									129	4	1055	9						
08	9331	X	5317	-0-		-4014	B	-222	678	1	3725	3	Y	759	763	0		15
									79	4	835	9						
09	6300	X	5458	-0-		-842	B	-222	500	1	3982	3	Y	795	794	0		16
									101	4	875	9						
*10	7583	X	7805	-0-		222	B	-0-	797	1	5387	3	Y	1390	1374	0		32
									92	4	1529	9						
11	7427	X	7427	-0-		-0-	B	-0-	648	1	4706	3	Y	1781	1770	0		43
									114	4	1959	9						
*12	6958	X	6958	-0-		-0-	B	-0-	632	1	4617	3	Y	1455	1454	0		44
									108	4	1601	9						

TOTAL GAS PROD: 84,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,987

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		17543	-0-	17543 B	17543	18	1	13809	3	Y	3372	3290	0	82
							7	4	3709	9					
02	65963	X	48420	-0-	-17543 B	-0-	179	1	39234	3	Y	8167	8154	0	95
							23	4	8984	9					
03	50406	X	47596	-0-	-2810 B	-0-	171	1	38341	3	Y	8254	8233	0	116
							5	4	9079	9					
04	48780	X	31881	-0-	-16899 B	-0-	109	1	25680	3	Y	5533	5549	0	100
							6	4	6086	9					
05	50406	X	28249	-0-	-22157 B	-0-	770	1	22125	3	Y	4860	4909	0	51
							8	4	5346	9					
06	48780	X	35962	-0-	-12818 B	-0-	1186	1	28152	3	Y	6007	6000	0	58
							16	4	6608	9					
07	50406	X	38326	-0-	-12080 B	-0-	1213	1	31027	3	Y	5491	5497	0	52
							46	4	6040	9					
08	42811	X	29228	-0-	-13583 B	-0-	944	1	23907	3	Y	3954	3905	0	101
							28	4	4349	9					
09	35970	X	22596	-0-	-13374 B	-0-	810	1	18263	3	Y	3160	3205	0	56
							47	4	3476	9					
10	38316	X	22433	-0-	-15883 B	-0-	884	1	17882	3	Y	3321	3304	0	73
							14	4	3653	9					
11	37080	X	20113	-0-	-16967 B	-0-	1348	1	15023	3	Y	3384	3364	0	93
							20	4	3722	9					
12	38316	X	18271	-0-	-20045 B	-0-	1360	1	13243	3	Y	3320	3328	0	85
							16	4	3652	9					

TOTAL GAS PROD: 360,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,823

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12010	-0-	12010 B	12010	8	1	9503	3	Y	2267	2212	0	55
							5	4	2494	9					
02	61605	X	49595	-0-	-12010 B	-0-	183	1	39858	3	Y	8664	8618	0	101
							24	4	9530	9					
03	49631	X	39150	-0-	-10481 B	-0-	141	1	31239	3	Y	7060	7062	0	99
							4	4	7766	9					
04	48030	X	26437	-0-	-21593 B	-0-	496	1	21020	3	Y	4469	4487	0	81
							5	4	4916	9					
05	49631	X	25860	-0-	-23771 B	-0-	824	1	20348	3	Y	4255	4291	0	45
							7	4	4681	9					
06	48030	X	20646	-0-	-27384 B	-0-	730	1	16118	3	Y	3444	3456	0	33
							10	4	3788	9					
07	49631	X	19591	-0-	-30040 B	-0-	804	1	15314	3	Y	3130	3133	0	30
							30	4	3443	9					
08	26412	X	19157	-0-	-7255 B	-0-	609	1	15384	3	Y	2860	2817	0	73
							18	4	3146	9					
09	25560	X	14638	-0-	-10922 B	-0-	527	1	11611	3	Y	2245	2278	0	40
							30	4	2470	9					
10	25823	X	12547	-0-	-13276 B	-0-	491	1	9901	3	Y	1952	1949	0	43
							8	4	2147	9					
11	20640	X	11922	-0-	-8718 B	-0-	1051	1	8685	3	Y	1974	1963	0	54
							15	4	2171	9					
12	19592	X	12565	-0-	-7027 B	-0-	1184	1	9241	3	Y	1933	1938	0	49
							14	4	2126	9					

TOTAL GAS PROD: 264,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,253

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	17222	-0-	-10554	B	-327942	1597	1	14681	3	Y	849	842	0			26
								10	4	934	9							
02	20468	X	14034	-0-	-6434	B	-327942	925	1	12355	3	Y	659	658	0			27
								29	4	725	9							
03	22661	X	19120	-0-	-3541	B	-327942	1248	1	16757	3	Y	998	991	0			34
								17	4	1098	9							
04	19740	X	14370	-0-	-5370	B	-327942	1077	1	12334	3	Y	856	859	0			31
								17	4	942	9							
05	19716	X	12580	-0-	-7136	B	-327942	1024	1	10046	3	Y	1331	1338	0			24
								46	4	1464	9							
06	18510	X	11365	-0-	-7145	B	-327942	941	1	8701	3	Y	1552	1539	0			37
								16	4	1707	9							
07	19127	X	11362	-0-	-7765	B	-327942	873	1	8964	3	Y	1366	1371	0			32
								22	4	1503	9							
08	19127	X	10451	-0-	-8676	B	-327942	770	1	8141	3	Y	1380	1373	0			39
								22	4	1518	9							
09	14370	X	7302	-0-	-7068	B	-327942	643	1	5551	3	Y	984	989	0			34
								26	4	1082	9							
10	12586	X	8938	-0-	-3648	B	-327942	893	1	6600	3	Y	1304	1299	0			39
								11	4	1434	9							
11	11370	X	3244	-0-	-8126	B	-327942	600	1	1429	3	Y	1095	1094	0			40
								10	4	1205	9							
12	11377	X	1236	-0-	-10141	B	-327942	470	1	15	3	Y	678	696	0			22
								5	4	746	9							

TOTAL GAS PROD: 131,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,052

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	40226	-0-	-5902	B	-250987	2445	1	35750	3	Y	1755	1754	0			24
								100	4	1931	9							
02	41300	X	28495	-0-	-12805	B	-250987	1541	1	25444	3	Y	1216	1215	0			25
								172	4	1338	9							
03	34503	X	34564	-0-	61	B	-250926	2031	1	30607	3	Y	1669	1669	0			25
								90	4	1836	9							
04	43230	X	41736	-0-	-1494	B	-250926	1969	1	37959	3	Y	1572	1573	0			24
								79	4	1729	9							
05	44671	X	11136	-0-	-33535	B	-250926	499	1	10131	3	Y	443	462	0			5
								19	4	487	9							
06	38940	X	8118	-0-	-30822	B	-250926	333	1	7542	3	Y	212	215	0			2
								10	4	233	9							
07	43121	X	-0-	-0-	-43121	B	-250926					Y	-0-	2	0			-0-
08	43121	X	-0-	-0-	-43121	B	-250926					Y	-0-					-0-
09	41730	X	-0-	-0-	-41730	B	-250926					Y	-0-					-0-
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	B	-250926					Y	-0-					-0-
11	8130	X	-0-	-0-	-8130	B	-250926					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-250926					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,867

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	48289	-0-	-8689	B	-0-		1998	1	39648	3	Y	6011	6130	0			146
									31	4	6612	9							
02	51800	X	36858	-0-	-14942	B	-0-		1544	1	31393	3	Y	3543	3648	0			41
									24	4	3897	9							
03	57350	X	37965	-0-	-19385	B	-0-		1493	1	30587	3	Y	5345	5311	0			75
									5	4	5880	9							
04	55500	X	33832	-0-	-21668	B	-0-		1340	1	27499	3	Y	4532	4525	0			82
									8	4	4985	9							
05	52545	X	31741	-0-	-20804	B	-0-		1311	1	25763	3	Y	4233	4270	0			45
									11	4	4656	9							
06	46740	X	28303	-0-	-18437	B	-0-		1196	1	22551	3	Y	4127	4132	0			40
									16	4	4540	9							
07	40796	X	28832	-0-	-11964	B	-0-		1151	1	23095	3	Y	4130	4131	0			39
									43	4	4543	9							
08	37975	X	31830	-0-	-6145	B	-0-		1391	1	25579	3	Y	4381	4308	0			112
									41	4	4819	9							
09	33840	X	31739	-0-	-2101	B	-0-		1782	1	25354	3	Y	4091	4131	0			72
									103	4	4500	9							
10	31701	X	31701	-0-	-0-	B	-0-		1812	1	25590	3	Y	3882	3869	0			85
									29	4	4270	9							
11	30810	X	29176	-0-	-1634	B	-0-		1657	1	23297	3	Y	3816	3796	0			105
									24	4	4198	9							
12	32798	X	28921	-0-	-3877	B	-0-		1540	1	22759	3	Y	4185	4183	0			107
									18	4	4604	9							

TOTAL GAS PROD: 399,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,276

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13532	-0-	-4076	B	-67998		944	1	10575	3	Y	1809	1814	0			51
									23	4	1990	9							
02	13076	X	13349	-0-	273	B	-67725		786	1	10893	3	Y	1467	1452	0			66
									56	4	1614	9							
03	14477	X	3240	-0-	-11237	B	-67725		1135	1	1298	3	Y	717	760	0			23
									18	4	789	9							
04	14010	X	1195	-0-	-12815	B	-67725		622	1	2	3	Y	511	518	0			16
									9	4	562	9							
05	14477	X	1752	-0-	-12725	B	-67725		540	1	1	3	Y	1091	1076	0			31
									11	4	1200	9							
06	14010	X	358	-0-	-13652	B	-67725		288	1	1	3	Y	60	89	0			2
									3	4	66	9							
07	14477	X	538	-0-	-13939	B	-67725		420	1	4	3	Y	99	98	0			3
									5	4	109	9							
08	3255	X	3050	-0-	-205	B	-67725		569	1	907	3	Y	1428	1374	0			57
									3	4	1571	9							
09	1710	X	9312	-0-	7602	B	-60123		1193	1	5762	3	Y	2123	2100	0			80
									22	4	2335	9							
10	1767	X	7491	-0-	5724	B	-54399		996	1	4440	3	Y	1861	1870	0			71
									8	4	2047	9							
11	2850	X	5808	-0-	2958	B	-51441		844	1	3123	3	Y	1668	1665	0			74
									6	4	1835	9							
12	9610	X	5464	-0-	-4146	B	-51441		809	1	2936	3	Y	1555	1562	0			67
									8	4	1711	9							

TOTAL GAS PROD: 65,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,389

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	13146	-0-		-7562	B	-209295	988	1	10952	3	Y	1090	1099	0		34
									7	4	1199	9						
02	16212	X	6839	-0-		-9373	B	-209295	578	1	5437	3	Y	734	738	0		30
									17	4	807	9						
03	17949	X	2284	-0-		-15665	B	-209295	554	1	1423	3	Y	274	295	0		9
									6	4	301	9						
04	15270	X	8578	-0-		-6692	B	-209295	583	1	6275	3	Y	1555	1508	0		56
									9	4	1711	9						
05	15655	X	12948	-0-		-2707	B	-209295	1072	1	9671	3	Y	1961	1981	0		36
									48	4	2157	9						
06	12720	X	11429	-0-		-1291	B	-209295	987	1	8545	3	Y	1709	1704	0		41
									17	4	1880	9						
07	8866	X	12353	-0-		3487	B	-205808	963	1	9577	3	Y	1626	1629	0		38
									24	4	1789	9						
08	12958	X	12341	-0-		-617	B	-205808	894	1	9687	3	Y	1576	1569	0		45
									26	4	1734	9						
09	12540	X	11496	-0-		-1044	B	-205808	868	1	8950	3	Y	1494	1487	0		52
									35	4	1643	9						
10	12958	X	10683	-0-		-2275	B	-205808	870	1	8325	3	Y	1343	1354	0		41
									11	4	1477	9						
11	11430	X	10097	-0-		-1333	B	-205808	868	1	7579	3	Y	1485	1472	0		54
									16	4	1634	9						
12	12338	X	10250	-0-		-2088	B	-205808	872	1	7774	3	Y	1448	1455	0		47
									11	4	1593	9						

TOTAL GAS PROD: 122,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,295

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	24125	-0-		23040	B	-255556	1809	1	20517	3	Y	1572	1568	0		23
									70	4	1729	9						
02	29736	X	17885	-0-		-11851	B	-255556	1007	1	15847	3	Y	875	879	0		19
									68	4	963	9						
03	29202	X	24832	-0-		-4370	B	-255556	1424	1	21611	3	Y	1584	1577	0		26
									55	4	1742	9						
04	28260	X	27101	-0-		-1159	B	-255556	1298	1	24404	3	Y	1244	1251	0		19
									31	4	1368	9						
05	29202	X	8708	-0-		-20494	B	-255556	401	1	7690	3	Y	552	556	0		15
									10	4	607	9						
06	24030	X	69228	-0-		45198	B	-210358	3029	1	55368	3	Y	9725	9637	0		103
									133	4	10698	9						
07	27993	X	19238	-0-		-8755	B	-210358	1504	1	14607	3	Y	2800	2860	0		43
									47	4	3080	9						
08	27993	X	8233	-0-		-19760	B	-210358	965	1	6082	3	Y	1032	1054	0		21
									51	4	1135	9						
09	69240	X	4746	-0-		-64494	B	-210358	795	1	3391	3	Y	477	488	0		10
									35	4	525	9						
10	71548	X	3885	-0-		-67663	B	-210358	1060	1	2292	3	Y	455	456	0		9
									32	4	501	9						
11	69240	X	3874	-0-		-65366	B	-210358	947	1	2420	3	Y	437	439	0		7
									26	4	481	9						
12	19251	X	3075	-0-		-16176	B	-210358	886	1	2104	3	Y	65	71	0		1
									13	4	72	9						

TOTAL GAS PROD: 214,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,818

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	19961	-0-	-8280	B	-279436	1255	1	17346	3	Y	1227	1234	0	38
								10	4	1350	9					
02	20188	X	16028	-0-	-4160	B	-279436	868	1	14184	3	Y	861	864	0	35
								29	4	947	9					
03	22351	X	23242	-0-	891	B	-278545	1392	1	20324	3	Y	1369	1357	0	47
								20	4	1506	9					
04	21630	X	18042	-0-	-3588	B	-278545	1253	1	15425	3	Y	1222	1225	0	44
								20	4	1344	9					
05	22351	X	17768	-0-	-4583	B	-278545	1340	1	15048	3	Y	1200	1222	0	22
								60	4	1320	9					
06	21630	X	16467	-0-	-5163	B	-278545	1260	1	13934	3	Y	1137	1132	0	27
								22	4	1251	9					
07	22351	X	17642	-0-	-4709	B	-278545	1201	1	15214	3	Y	1088	1089	0	26
								30	4	1197	9					
08	21700	X	17648	-0-	-4052	B	-278545	1106	1	15316	3	Y	1085	1080	0	31
								32	4	1194	9					
09	18030	X	16683	-0-	-1347	B	-278545	1080	1	14403	3	Y	1051	1046	0	36
								44	4	1156	9					
10	17763	X	17766	-0-	3	B	-278542	1221	1	15269	3	Y	1145	1146	0	35
								16	4	1260	9					
11	16470	X	13726	-0-	-2744	B	-278542	1022	1	11590	3	Y	995	994	0	36
								19	4	1095	9					
12	17639	X	15014	-0-	-2625	B	-278542	1181	1	12687	3	Y	1028	1031	0	33
								15	4	1131	9					

TOTAL GAS PROD: 209,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,408

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	6968	-0-	-5773	B	-341403	917	1	5455	3	Y	509	508	0	8
								36	4	560	9					
02	8092	X	5109	-0-	-2983	B	-341403	589	1	3911	3	Y	521	518	0	11
								36	4	573	9					
03	8959	X	7259	-0-	-1700	B	-341403	827	1	5555	3	Y	768	766	0	13
								32	4	845	9					
04	7710	X	8338	-0-	628	B	-340775	701	1	7088	3	Y	484	490	0	7
								17	4	532	9					
05	7967	X	10415	-0-	2448	B	-338327	729	1	9099	3	Y	517	510	0	14
								18	4	569	9					
06	7020	X	9062	-0-	2042	B	-336285	680	1	7726	3	Y	569	577	0	6
								30	4	626	9					
07	8618	X	6851	-0-	-1767	B	-336285	703	1	5621	3	Y	459	458	0	7
								22	4	505	9					
08	7626	X	6316	-0-	-1310	B	-336285	747	1	5133	3	Y	361	361	0	7
								39	4	397	9					
09	7380	X	6238	-0-	-1142	B	-336285	795	1	4990	3	Y	380	379	0	8
								35	4	418	9					
10	7626	X	6574	-0-	-1052	B	-336285	740	1	5287	3	Y	477	475	0	10
								22	4	525	9					
11	7380	X	5911	-0-	-1469	B	-336285	742	1	4705	3	Y	404	408	0	6
								20	4	444	9					
12	6851	X	6322	-0-	-529	B	-336285	814	1	5078	3	Y	380	379	0	7
								12	4	418	9					

TOTAL GAS PROD: 85,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,829

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	15547	-0-		-13128	B	-435446	909	1	13155	3	Y	1342	1351	0		42
									7	4	1476	9						
02	16772	X	14328	-0-		-2444	B	-435446	916	1	12105	3	Y	1162	1156	0		48
									29	4	1278	9						
03	18414	X	23293	-0-		4879	B	-430567	1438	1	20080	3	Y	1595	1588	0		55
									20	4	1755	9						
04	17160	X	18922	-0-		1762	B	-428805	1346	1	15954	3	Y	1455	1458	0		52
									21	4	1601	9						
05	17732	X	13935	-0-		-3797	B	-428805	1176	1	11330	3	Y	1251	1280	0		23
									53	4	1376	9						
06	21300	X	13072	-0-		-8228	B	-428805	1111	1	10659	3	Y	1166	1161	0		28
									19	4	1283	9						
07	22010	X	13861	-0-		-8149	B	-428805	1069	1	11586	3	Y	1072	1075	0		25
									27	4	1179	9						
08	23219	X	13711	-0-		-9508	B	-428805	985	1	11544	3	Y	1049	1044	0		30
									28	4	1154	9						
09	18930	X	12299	-0-		-6631	B	-428805	937	1	10348	3	Y	887	886	0		31
									38	4	976	9						
10	13950	X	13591	-0-		-359	B	-428805	1191	1	11267	3	Y	1016	1016	0		31
									15	4	1118	9						
11	13080	X	13094	-0-		14	B	-428791	1210	1	10754	3	Y	1007	1002	0		36
									22	4	1108	9						
12	13857	X	12974	-0-		-883	B	-428791	1190	1	10813	3	Y	870	878	0		28
									14	4	957	9						

TOTAL GAS PROD: 178,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,872

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	34267	-0-		6398	B	-115286	1594	1	31140	3	Y	1380	1396	0		43
									15	4	1518	9						
02	20636	X	21201	-0-		565	B	-114721	936	1	19139	3	Y	994	996	0		41
									33	4	1093	9						
03	36208	X	21393	-0-		-14815	B	-114721	1100	1	18388	3	Y	1717	1699	0		59
									16	4	1889	9						
04	36090	X	16617	-0-		-19473	B	-114721	979	1	13961	3	Y	1510	1515	0		54
									16	4	1661	9						
05	37293	X	16092	-0-		-21201	B	-114721	1019	1	13332	3	Y	1542	1568	0		28
									45	4	1696	9						
06	33150	X	14487	-0-		-18663	B	-114721	928	1	11891	3	Y	1502	1494	0		36
									16	4	1652	9						
07	23467	X	12639	-0-		-10828	B	-114721	759	1	10615	3	Y	1133	1142	0		27
									19	4	1246	9						
08	19592	X	11588	-0-		-8004	B	-114721	811	1	9500	3	Y	1140	1135	0		32
									23	4	1254	9						
09	16620	X	9247	-0-		-7373	B	-114721	737	1	7458	3	Y	929	929	0		32
									30	4	1022	9						
10	16089	X	9030	-0-		-7059	B	-114721	798	1	7233	3	Y	899	904	0		27
									10	4	989	9						
11	14490	X	29180	-0-		14690	B	-100031	1536	1	26327	3	Y	1170	1155	0		42
									30	4	1287	9						
12	12648	X	15776	-0-		3128	B	-96903	1006	1	13376	3	Y	1255	1256	0		41
									13	4	1381	9						

TOTAL GAS PROD: 211,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,171

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

01	13206	X	7365	-0-	-5841 B	-0-	631	1	5850	3	Y	790	818	0	22
							15	4	869	9					
02	11928	X	7898	-0-	-4030 B	-0-	637	1	5770	3	Y	1316	1279	0	59
							43	4	1448	9					
03	12493	X	8510	-0-	-3983 B	-0-	1126	1	5582	3	Y	1621	1627	0	53
							19	4	1783	9					
04	9990	X	8253	-0-	-1737 B	-0-	991	1	5404	3	Y	1676	1675	0	54
							14	4	1844	9					
05	9641	X	7892	-0-	-1749 B	-0-	969	1	5041	3	Y	1693	1698	0	49
							20	4	1862	9					
06	8460	X	6654	-0-	-1806 B	-0-	950	1	4110	3	Y	1438	1437	0	50
							12	4	1582	9					
07	8742	X	6915	-0-	-1827 B	-0-	1042	1	4365	3	Y	1359	1364	0	45
							13	4	1495	9					
08	8525	X	6238	-0-	-2287 B	-0-	1039	1	3800	3	Y	1266	1260	0	51
							6	4	1393	9					
09	8250	X	7149	-0-	-1101 B	-0-	1184	1	4755	3	Y	1080	1090	0	41
							22	4	1188	9					
10	7905	X	5811	-0-	-2094 B	-0-	1004	1	3578	3	Y	1110	1108	0	43
							8	4	1221	9					
11	6660	X	4882	-0-	-1778 B	-0-	926	1	2908	3	Y	947	948	0	42
							6	4	1042	9					
12	7378	X	5672	-0-	-1706 B	-0-	936	1	2879	3	Y	1680	1650	0	72
							9	4	1848	9					

TOTAL GAS PROD: 83,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,976

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
*01	7347	X	9483	-0-		2136	B	-12094	841	1	7678	3	Y	872	882	0		27
									5	4	959	9						
02	11312	X	7292	-0-		-4020	B	-12094	746	1	6207	3	Y	289	304	0		12
									21	4	318	9						
03	12524	X	9702	-0-		-2822	B	-12094	917	1	7695	3	Y	980	958	0		34
									12	4	1078	9						
04	10530	X	8577	-0-		-1953	B	-12094	939	1	6372	3	Y	1138	1131	0		41
									14	4	1252	9						
05	10819	X	9095	-0-		-1724	B	-12094	1021	1	6187	3	Y	1674	1684	0		31
									46	4	1841	9						
06	9390	X	8523	-0-		-867	B	-12094	977	1	6087	3	Y	1312	1311	0		32
									16	4	1443	9						
07	9703	X	9319	-0-		-384	B	-12094	962	1	7083	3	Y	1137	1142	0		27
									23	4	1251	9						
*08	1457	X	8259	-0-		6802	B	-5292	854	1	6360	3	Y	928	929	0		26
									24	4	1021	9						
*09	2913	X	8205	-0-		5292	B	-0-	843	1	6285	3	Y	948	941	0		33
									34	4	1043	9						
*10	6637	X	6637	-0-		-0-	B	-0-	872	1	4854	3	Y	818	826	0		25
									11	4	900	9						
*11	5919	X	5919	-0-		-0-	B	-0-	823	1	4379	3	Y	638	640	0		23
									15	4	702	9						
*12	7571	X	7571	-0-		-0-	B	-0-	886	1	5760	3	Y	832	828	0		27
									10	4	915	9						

TOTAL GAS PROD: 98,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,566

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	17000	-0-		-14155	B	-723837	1132	1	14926	3	Y	816	814	0		12
									44	4	898	9						
02	23912	X	12834	-0-		-11078	B	-723837	799	1	11270	3	Y	647	645	0		14
									53	4	712	9						
03	22010	X	14370	-0-		-7640	B	-723837	895	1	12594	3	Y	769	770	0		13
									35	4	846	9						
04	19290	X	21928	-0-		2638	B	-721199	1689	1	18646	3	Y	1412	1404	0		21
									40	4	1553	9						
05	19716	X	23411	-0-		3695	B	-717504	1670	1	20371	3	Y	1207	1195	0		33
									42	4	1328	9						
06	16440	X	21532	-0-		5092	B	-712412	1396	1	18623	3	Y	1320	1339	0		14
									61	4	1452	9						
07	22661	X	16157	-0-		-6504	B	-712412	1247	1	13723	3	Y	1044	1042	0		16
									39	4	1148	9						
08	19778	X	15406	-0-		-4372	B	-712412	1209	1	12418	3	Y	1560	1544	0		32
									63	4	1716	9						
09	19140	X	13322	-0-		-5818	B	-712412	1145	1	11166	3	Y	873	887	0		18
									51	4	960	9						
10	19778	X	13642	-0-		-6136	B	-712412	1174	1	11370	3	Y	965	963	0		20
									36	4	1062	9						
11	19140	X	12849	-0-		-6291	B	-712412	1213	1	10566	3	Y	943	948	0		15
									33	4	1037	9						
12	16151	X	14718	-0-		-1433	B	-712412	1136	1	12277	3	Y	1170	1163	0		22
									18	4	1287	9						

TOTAL GAS PROD: 197,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,726

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3039	-0-	-2975	B	-381407	475	1	2049	3	Y	462	470	0		11
								7	4	508	9						
02	5208	X	1877	-0-	-3331	B	-381407	316	1	1030	3	Y	478	483	0		6
								5	4	526	9						
03	5580	X	2367	-0-	-3213	B	-381407	455	1	1276	3	Y	576	574	0		8
								2	4	634	9						
04	4290	X	2706	-0-	-1584	B	-381407	398	1	840	3	Y	1333	1317	0		24
								2	4	1466	9						
05	3317	X	2591	-0-	-726	B	-381407	582	1	1401	3	Y	548	566	0		6
								5	4	603	9						
06	2940	X	4370	-0-	1430	B	-379977	694	1	3149	3	Y	471	472	0		5
								9	4	518	9						
07	2790	X	2531	-0-	-259	B	-379977	471	1	1701	3	Y	310	312	0		3
								18	4	341	9						
08	2790	X	2696	-0-	-94	B	-379977	445	1	709	3	Y	1390	1357	0		36
								13	4	1529	9						
09	4380	X	1591	-0-	-2789	B	-379977	435	1	25	4	Y	1028	1046	0		18
								1131	9								
10	4526	X	703	-0-	-3823	B	-379977	447	1	7	4	Y	226	239	0		5
								249	9								
11	4380	X	2759	-0-	-1621	B	-379977	760	1	1613	3	Y	341	337	0		9
								11	4	375	9						
12	2697	X	2599	-0-	-98	B	-379977	715	1	1425	3	Y	410	409	0		10
								8	4	451	9						

TOTAL GAS PROD: 29,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	19812	-0-	-17202	B	-404424	1120	1	16888	3	Y	1632	1651	0		51
								9	4	1795	9						
02	20916	X	13017	-0-	-7899	B	-404424	886	1	10863	3	Y	1128	1133	0		46
								27	4	1241	9						
03	23157	X	1308	-0-	-21849	B	-404424	700	1	599	3	Y	1	47	0		-0-
								8	4	1	9						
04	21960	X	21822	-0-	-138	B	-404424	1556	1	16864	3	Y	3070	2960	0		110
								25	4	3377	9						
05	22692	X	20025	-0-	-2667	B	-404424	1464	1	14744	3	Y	3410	3458	0		62
								66	4	3751	9						
06	19170	X	16528	-0-	-2642	B	-404424	1327	1	12300	3	Y	2616	2615	0		63
								23	4	2878	9						
07	22537	X	15959	-0-	-6578	B	-404424	1255	1	12947	3	Y	1569	1595	0		37
								31	4	1726	9						
08	22537	X	15121	-0-	-7416	B	-404424	1131	1	12223	3	Y	1577	1569	0		45
								32	4	1735	9						
09	21810	X	13714	-0-	-8096	B	-404424	1082	1	11117	3	Y	1337	1336	0		46
								44	4	1471	9						
10	20026	X	13825	-0-	-6201	B	-404424	1196	1	11048	3	Y	1424	1427	0		43
								15	4	1566	9						
11	16530	X	13005	-0-	-3525	B	-404424	1150	1	10805	3	Y	935	944	0		34
								21	4	1029	9						
12	15965	X	13501	-0-	-2464	B	-404424	1095	1	10373	3	Y	1836	1810	0		60
								13	4	2020	9						

TOTAL GAS PROD: 177,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,535

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5783	-0-		668	B	-362905	782	1	4053	3	Y	539	549	0		10
									355	4	593	9						
02	4620	X	1732	-0-		-2888	B	-362905	248	1	577	3	Y	592	588	0		14
									256	4	651	9						
03	5301	X	3827	-0-		-1474	B	-362905	656	1	2398	3	Y	584	591	0		7
									131	4	642	9						
04	6270	X	2721	-0-		-3549	B	-362905	709	1	1369	3	Y	451	452	0		6
									147	4	496	9						
05	6479	X	1167	-0-		-5312	B	-362905	654	1	227	4	Y	260	262	0		4
									286	9								
06	5610	X	901	-0-		-4709	B	-362905	119	1	473	3	Y	266	265	0		5
									16	4	293	9						
07	3813	X	3569	-0-		-244	B	-362905	457	1	2368	3	Y	609	602	0		12
									74	4	670	9						
08	3813	X	3402	-0-		-411	B	-362905	409	1	2281	3	Y	604	604	0		12
									48	4	664	9						
09	2730	X	3687	-0-		957	B	-361948	335	1	2536	3	Y	680	678	0		14
									68	4	748	9						
10	3255	X	2303	-0-		-952	B	-361948	679	1	1316	3	Y	206	215	0		5
									81	4	227	9						
11	3150	X	3433	-0-		283	B	-361665	362	1	2272	3	Y	668	657	0		16
									64	4	735	9						
12	3813	X	3762	-0-		-51	B	-361665	356	1	2659	3	Y	624	621	0		19
									61	4	686	9						

TOTAL GAS PROD: 36,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	5739	-0-		1988	B	-757957	656	1	4293	3	Y	450	456	0		9
									295	4	495	9						
02	3388	X	4783	-0-		1395	B	-756562	516	1	3312	3	Y	383	383	0		9
									534	4	421	9						
03	8835	X	3837	-0-		-4998	B	-756562	611	1	2686	3	Y	381	386	0		4
									121	4	419	9						
04	8550	X	3467	-0-		-5083	B	-756562	637	1	2267	3	Y	394	393	0		5
									130	4	433	9						
05	8835	X	4424	-0-		-4411	B	-756562	712	1	3028	3	Y	403	402	0		6
									241	4	443	9						
06	5550	X	3693	-0-		-1857	B	-756562	623	1	2576	3	Y	374	374	0		6
									83	4	411	9						
07	5301	X	3402	-0-		-1899	B	-756562	648	1	2283	3	Y	332	331	0		7
									106	4	365	9						
08	4433	X	3002	-0-		-1431	B	-756562	628	1	1946	3	Y	322	323	0		6
									74	4	354	9						
09	4290	X	3938	-0-		-352	B	-756562	652	1	2736	3	Y	377	375	0		8
									135	4	415	9						
10	4433	X	4514	-0-		81	B	-756481	710	1	3248	3	Y	430	428	0		10
									83	4	473	9						
11	3690	X	3577	-0-		-113	B	-756481	628	1	2388	3	Y	407	407	0		10
									113	4	448	9						
12	4061	X	3933	-0-		-128	B	-756481	547	1	2871	3	Y	383	381	0		12
									94	4	421	9						

TOTAL GAS PROD: 48,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1636	-0-		-2673	B	-526757	334	1	805	3	Y	311	310	0		6
									155	4	342	9						
02	3892	X	4056	-0-		164	B	-526593	674	1	2405	3	Y	255	255	0		6
									696	4	281	9						
03	4309	X	4640	-0-		331	B	-526262	758	1	3399	3	Y	303	306	0		3
									150	4	333	9						
04	2550	X	3245	-0-		695	B	-525567	690	1	2117	3	Y	269	268	0		4
									142	4	296	9						
05	4495	X	2048	-0-		-2447	B	-525567	580	1	1048	3	Y	201	202	0		3
									199	4	221	9						
06	4500	X	2190	-0-		-2310	B	-525567	552	1	1315	3	Y	226	225	0		4
									74	4	249	9						
07	4650	X	3399	-0-		-1251	B	-525567	703	1	2244	3	Y	306	304	0		6
									115	4	337	9						
08	4650	X	3486	-0-		-1164	B	-525567	666	1	2443	3	Y	271	272	0		5
									79	4	298	9						
09	3240	X	2601	-0-		-639	B	-525567	547	1	1607	3	Y	303	302	0		6
									114	4	333	9						
10	3100	X	3141	-0-		41	B	-525526	644	1	2101	3	Y	291	290	0		7
									76	4	320	9						
11	3090	X	3365	-0-		275	B	-525251	616	1	2108	3	Y	482	477	0		12
									111	4	530	9						
12	3472	X	2735	-0-		-737	B	-525251	482	1	1808	3	Y	328	330	0		10
									84	4	361	9						

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,546

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1289	-0-		-509	B	-197186	252	1	818	3	Y	190	190	0		3
									10	4	209	9						
02	1624	X	647	-0-		-977	B	-197186	212	1	1	3	Y	375	370	0		8
									21	4	413	9						
03	1457	X	545	-0-		-912	B	-197186	359	1	37	3	Y	121	127	0		2
									16	4	133	9						
04	1350	X	1255	-0-		-95	B	-197186	468	1	515	3	Y	230	228	0		4
									19	4	253	9						
05	1395	X	1082	-0-		-313	B	-197186	517	1	492	3	Y	47	50	0		1
									21	4	52	9						
06	1260	X	893	-0-		-367	B	-197186	488	1	297	3	Y	86	86	0		1
									13	4	95	9						
07	1302	X	1101	-0-		-201	B	-197186	546	1	475	3	Y	61	61	0		1
									13	4	67	9						
08	1085	N	1390	-0-		305	B	-196881	609	1	676	3	Y	92	92	0		1
									4	4	101	9						
09	900	N	911	-0-		11	B	-196870	544	1	270	3	Y	85	85	0		1
									3	4	94	9						
10	1240	N	1546	-0-		306	B	-196564	546	1	914	3	Y	75	75	0		1
									3	4	83	9						
11	1260	N	1264	-0-		4	B	-196560	403	1	754	3	Y	96	96	0		1
									1	4	106	9						
12	930	N	1226	-0-		296	B	-196264	546	1	628	3	Y	44	44	0		1
									4	4	48	9						

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3489	-0-	-2680 B	-303181	393	1	2049	3	Y	893	901	0			16
							65	4	982	9							
02	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-303181					Y	-0-	16	0			-0-
03	4743	X	-0-	-0-	-4743 B	-303181					Y	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590 B	-303181					Y	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-303181					Y	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-303181					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-303181					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1532	-0-	1532 B	-301649	257	1	817	3	Y	378	371	0			7
							42	4	416	9							
12	T. A.		2424	-0-	2424 B	-299225	412	1	1253	3	Y	630	622	0			15
							66	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	20592	-0-	-7494 B	-0-	1034	1	15809	3	Y	3253	3257	0			57
							171	4	3578	9							
02	20412	X	17446	-0-	-2966 B	-0-	834	1	13466	3	Y	2656	2668	0			45
							224	4	2922	9							
03	22599	X	17388	-0-	-5211 B	-0-	926	1	13766	3	Y	2342	2361	0			26
							120	4	2576	9							
04	21870	X	14800	-0-	-7070 B	-0-	1031	1	11998	3	Y	1368	1373	0			21
							266	4	1505	9							
05	21390	X	14489	-0-	-6901 B	-0-	1184	1	11612	3	Y	1102	1109	0			14
							481	4	1212	9							
06	19920	X	14911	-0-	-5009 B	-0-	1044	1	10900	3	Y	2438	2423	0			29
							285	4	2682	9							
07	19313	X	14375	-0-	-4938 B	-0-	1006	1	10547	3	Y	2421	2420	0			30
							159	4	2663	9							
08	17050	X	14207	-0-	-2843 B	-0-	949	1	10602	3	Y	2319	2306	0			43
							105	4	2551	9							
09	14910	X	13347	-0-	-1563 B	-0-	899	1	10012	3	Y	2046	2051	0			38
							185	4	2251	9							
10	15407	X	12566	-0-	-2841 B	-0-	879	1	9461	3	Y	1881	1866	0			53
							157	4	2069	9							
11	14910	X	11308	-0-	-3602 B	-0-	882	1	9050	3	Y	1119	1151	0			21
							145	4	1231	9							
12	14384	X	11128	-0-	-3256 B	-0-	820	1	8985	3	Y	1084	1078	0			27
							131	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 176,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,029

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	51600	-0-	51600 B	823418	420	1	42815	3	Y	7586	7650	0	236
							20	4	8345	9					
02	0	W	43463	-0-	43463 B	866881	89	1	36269	3	Y	6405	6378	0	263
							59	4	7046	9					
03	0	W	50784	-0-	50784 B	917665	411	1	41469	3	Y	8066	8052	0	277
							31	4	8873	9					
04	0	W	51342	-0-	51342 B	969007	1738	1	41513	3	Y	7319	7335	0	261
							40	4	8051	9					
05	0	W	57670	-0-	57670 B	1026677	3094	1	47065	3	Y	6704	6843	0	122
							137	4	7374	9					
06	1074916	X	48239	-0-	-1026677 B	-0-	2498	1	37355	3	Y	7583	7523	0	182
							45	4	8341	9					
07	53041	X	48967	-0-	-4074 B	-0-	2261	1	39033	3	Y	6922	6940	0	164
							59	4	7614	9					
08	57660	X	45347	-0-	-12313 B	-0-	1982	1	36356	3	Y	6319	6303	0	180
							58	4	6951	9					
09	55800	X	39209	-0-	-16591 B	-0-	1780	1	31274	3	Y	5528	5517	0	191
							74	4	6081	9					
10	57660	X	38684	-0-	-18976 B	-0-	1897	1	30775	3	Y	5441	5467	0	165
							27	4	5985	9					
11	48240	X	35536	-0-	-12704 B	-0-	1757	1	28450	3	Y	4814	4805	0	174
							34	4	5295	9					
12	48980	X	33817	-0-	-15163 B	-0-	1668	1	27511	3	Y	4195	4233	0	136
							23	4	4615	9					

TOTAL GAS PROD: 544,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,882

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	2358	-0-	-5454 B	-313923	325	1	1497	3	Y	438	454	0	8
							54	4	482	9					
02	7056	X	8956	-0-	1900 B	-312023	225	1	3329	3	Y	4855	4780	0	83
							61	4	5341	9					
03	8804	X	14676	-0-	5872 B	-306151	678	1	8844	3	Y	4605	4636	0	52
							88	4	5066	9					
04	8520	X	8420	-0-	-100 B	-306151	677	1	4568	3	Y	2727	2738	0	41
							175	4	3000	9					
05	9920	X	1935	-0-	-7985 B	-306151	248	1	793	3	Y	721	753	0	9
							101	4	793	9					
06	10440	X	9899	-0-	-541 B	-306151	835	1	5648	3	Y	2898	2873	0	34
							228	4	3188	9					
07	10788	X	8690	-0-	-2098 B	-306151	836	1	4887	3	Y	2577	2579	0	32
							132	4	2835	9					
08	11005	X	6903	-0-	-4102 B	-306151	715	1	4793	3	Y	1196	1206	0	22
							79	4	1316	9					
09	9900	X	5280	-0-	-4620 B	-306151	636	1	3395	3	Y	1016	1019	0	19
							131	4	1118	9					
10	10230	X	4777	-0-	-5453 B	-306151	627	1	2859	3	Y	1072	1061	0	30
							112	4	1179	9					
11	9900	X	5100	-0-	-4800 B	-306151	607	1	3225	3	Y	1062	1072	0	20
							100	4	1168	9					
12	8680	X	3615	-0-	-5065 B	-306151	563	1	1790	3	Y	1065	1059	0	26
							90	4	1172	9					

TOTAL GAS PROD: 80,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,232

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	2299	-0-	-20300 B	-388695	466	1	939	3	Y	743	733	0			13
							77	4	817	9							
02	7084	X	4372	-0-	-2712 B	-388695	523	1	2764	3	Y	858	856	0			15
							141	4	944	9							
03	7843	X	13705	-0-	5862 B	-382833	1239	1	9671	3	Y	2395	2383	0			27
							160	4	2635	9							
04	7590	X	8714	-0-	1124 B	-381709	853	1	5949	3	Y	1538	1542	0			23
							220	4	1692	9							
05	4836	X	9223	-0-	4387 B	-377322	592	1	7269	3	Y	1020	1030	0			13
							240	4	1122	9							
06	9480	X	9577	-0-	97 B	-377225	544	1	7702	3	Y	1075	1075	0			13
							148	4	1183	9							
07	9796	X	8100	-0-	-1696 B	-377225	523	1	6500	3	Y	904	906	0			11
							83	4	994	9							
08	13702	X	9528	-0-	-4174 B	-377225	500	1	7750	3	Y	1112	1102	0			21
							55	4	1223	9							
09	9570	X	8036	-0-	-1534 B	-377225	441	1	6154	3	Y	1227	1225	0			23
							91	4	1350	9							
10	9889	X	8039	-0-	-1850 B	-377225	501	1	6069	3	Y	1254	1241	0			36
							90	4	1379	9							
11	9570	X	7894	-0-	-1676 B	-377225	539	1	5836	3	Y	1301	1312	0			25
							88	4	1431	9							
12	9517	X	5776	-0-	-3741 B	-377225	450	1	4384	3	Y	791	797	0			19
							72	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 95,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,218

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2249	-0-	79 B	-552117	187	1	1583	3	Y	407	408	0			7
							31	4	448	9							
02	1960	X	1475	-0-	-485 B	-552117	299	1	577	3	Y	471	470	0			8
							81	4	518	9							
03	3193	X	1721	-0-	-1472 B	-552117	670	1	206	3	Y	689	689	0			8
							87	4	758	9							
04	3090	X	5983	-0-	2893 B	-549224	782	1	4140	3	Y	781	777	0			12
							202	4	859	9							
05	3193	X	691	-0-	-2502 B	-549224	436	1	77	3	Y	1	13	0			-0-
							177	4	1	9							
06	2190	X	343	-0-	-1847 B	-549224	203	1	9	3	Y	69	68	0			1
							55	4	76	9							
07	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-549224					Y	-0-	1	0			-0-
08	6169	X	829	-0-	-5340 B	-549224	397	1	79	3	Y	281	276	0			5
							44	4	309	9							
09	5970	X	2457	-0-	-3513 B	-549224	800	1	924	3	Y	517	512	0			10
							164	4	569	9							
10	682	X	1642	-0-	960 B	-548264	684	1	450	3	Y	351	351	0			10
							122	4	386	9							
11	810	X	1284	-0-	474 B	-547790	319	1	583	3	Y	300	304	0			6
							52	4	330	9							
12	2542	X	959	-0-	-1583 B	-547790	69	1	752	3	Y	115	118	0			3
							11	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	1676	-0-	1676	B	-689896	494	1	6	3	Y	1067	1067	0		33
								2	4	1174	9						
02	DLQ G-10		911	-0-	911	B	-688985	224	1	1	3	Y	619	627	0		25
								5	4	681	9						
03	DLQ G-10		1706	-0-	1706	B	-687279	492	1	4	3	Y	1095	1082	0		38
								5	4	1205	9						
04	DLQ G-10		1535	-0-	1535	B	-685744	509	1	4	3	Y	923	928	0		33
								7	4	1015	9						
05	DLQ G-10		1553	-0-	1553	B	-684191	509	1	23	4	Y	928	944	0		17
								1021	9								
06	0	X	1501	-0-	1501	B	-682690	514	1	4	3	Y	886	882	0		21
								8	4	975	9						
07	1705	X	1525	-0-	-180	B	-682690	504	1	4	3	Y	914	913	0		22
								12	4	1005	9						
08	806	N	1437	-0-	631	B	-682059	459	1	13	4	Y	877	874	0		25
								965	9								
09	780	N	1439	-0-	659	B	-681400	457	1	9	3	Y	868	863	0		30
								18	4	955	9						
10	806	N	1507	-0-	701	B	-680699	512	1	6	3	Y	894	897	0		27
								6	4	983	9						
11	780	N	1515	-0-	735	B	-679964	535	1	9	4	Y	883	878	0		32
								971	9								
12	806	N	1322	-0-	516	B	-679448	455	1	5	4	Y	784	791	0		25
								862	9								

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,738

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2248	-0-	-2991	B	-429329	225	1	1692	3	Y	289	284	0		5
								13	4	318	9						
02	4256	X	4632	-0-	376	B	-428953	443	1	3691	3	Y	426	423	0		8
								29	4	469	9						
03	4712	X	4232	-0-	-480	B	-428953	253	1	3525	3	Y	407	410	0		5
								6	4	448	9						
04	2730	X	3742	-0-	1012	B	-427941	243	1	3058	3	Y	395	394	0		6
								6	4	435	9						
05	4712	X	4442	-0-	-270	B	-427941	289	1	3648	3	Y	445	445	0		6
								15	4	490	9						
06	4560	X	3446	-0-	-1114	B	-427941	450	1	2519	3	Y	418	417	0		7
								17	4	460	9						
07	4712	X	3510	-0-	-1202	B	-427941	429	1	2621	3	Y	409	408	0		8
								10	4	450	9						
08	4433	X	4424	-0-	-9	B	-427941	291	1	3639	3	Y	443	442	0		9
								7	4	487	9						
09	4290	X	4291	-0-	1	B	-427940	246	1	3527	3	Y	466	464	0		11
								5	4	513	9						
10	4433	X	4702	-0-	269	B	-427671	263	1	3960	3	Y	431	434	0		8
								5	4	474	9						
11	3870	X	3869	-0-	-1	B	-427671	204	1	3031	3	Y	573	569	0		12
								4	4	630	9						
12	4433	X	4924	-0-	491	B	-427180	268	1	4158	3	Y	446	450	0		8
								7	4	491	9						

TOTAL GAS PROD: 48,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,148

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1746	-0-		-610	B	-258317	370	1	1261	3	Y	96	96	0		3
									9	4	106	9						
02	1960	N	359	-0-		-1601	B	-258317	271	1	7	3	Y	58	58	0		3
									17	4	64	9						
03	1581	N	1349	-0-		-232	B	-258317	815	1	419	3	Y	93	93	0		3
									13	4	102	9						
04	1920	N	1234	-0-		-686	B	-258317	736	1	306	3	Y	165	163	0		5
									10	4	182	9						
05	403	N	2194	-0-		1791	B	-256526	754	1	1231	3	Y	176	176	0		5
									15	4	194	9						
06	1320	N	1887	-0-		567	B	-255959	760	1	952	3	Y	151	151	0		5
									9	4	166	9						
07	1271	N	1857	-0-		586	B	-255373	537	1	1048	3	Y	242	239	0		8
									6	4	266	9						
08	2201	X	1441	-0-		-760	B	-255373	324	1	1049	3	Y	60	66	0		2
									2	4	66	9						
09	2130	X	1839	-0-		-291	B	-255373	339	1	1197	3	Y	270	262	0		10
									6	4	297	9						
10	2201	X	1486	-0-		-715	B	-255373	326	1	898	3	Y	235	236	0		9
									3	4	259	9						
11	1890	X	754	-0-		-1136	B	-255373	608	1	43	3	Y	90	95	0		4
									4	4	99	9						
12	1891	X	1056	-0-		-835	B	-255373	679	1	153	3	Y	198	193	0		9
									6	4	218	9						

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	3845	-0-		3845	B	-117455	579	1	2496	3	Y	688	681	0		19
									13	4	757	9						
02	3248	X	1934	-0-		-1314	B	-117455	325	1	1102	3	Y	442	441	0		20
									21	4	486	9						
03	3596	X	2573	-0-		-1023	B	-117455	541	1	1504	3	Y	472	477	0		15
									9	4	519	9						
04	3480	X	2124	-0-		-1356	B	-117455	464	1	1371	3	Y	256	263	0		8
									7	4	282	9						
05	3596	X	2514	-0-		-1082	B	-117455	503	1	1734	3	Y	243	244	0		7
									10	4	267	9						
06	3480	X	2116	-0-		-1364	B	-117455	473	1	1355	3	Y	256	254	0		9
									6	4	282	9						
07	2573	X	2230	-0-		-343	B	-117455	522	1	1438	3	Y	240	241	0		8
									6	4	264	9						
08	2573	X	2433	-0-		-140	B	-117455	575	1	1572	3	Y	257	255	0		10
									3	4	283	9						
09	2430	X	2440	-0-		10	B	-117445	612	1	1563	3	Y	231	232	0		9
									11	4	254	9						
10	2046	N	2630	-0-		584	B	-116861	639	1	1680	3	Y	278	276	0		11
									5	4	306	9						
11	2160	N	2201	-0-		41	B	-116820	600	1	1285	3	Y	284	282	0		13
									4	4	312	9						
12	2511	N	1670	-0-		-841	B	-116820	575	1	863	3	Y	205	209	0		9
									6	4	226	9						

TOTAL GAS PROD: 28,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,852

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	970	-0-		-4858	B	-300560	290	1	1	3	Y	494	507	0		10
									136	4	543	9						
02	4564	X	1132	-0-		-3432	B	-300560	292	1	7	3	Y	484	482	0		12
									301	4	532	9						
03	4433	X	1077	-0-		-3356	B	-300560	356	1	2	3	Y	587	592	0		7
									73	4	646	9						
04	1560	X	713	-0-		-847	B	-300560	219	1	1	3	Y	406	407	0		6
									46	4	447	9						
05	1395	X	1534	-0-		139	B	-300421	430	1	5	3	Y	864	858	0		12
									149	4	950	9						
06	1200	X	1291	-0-		91	B	-300330	352	1	2	3	Y	808	806	0		14
									48	4	889	9						
07	1240	X	1352	-0-		112	B	-300218	406	1	4	3	Y	795	793	0		16
									67	4	875	9						
08	1519	N	1718	-0-		199	B	-300019	512	1	101	3	Y	948	946	0		18
									62	4	1043	9						
09	1290	N	3184	-0-		1894	B	-298125	597	1	1437	3	Y	933	932	0		19
									124	4	1026	9						
10	1364	N	3993	-0-		2629	B	-295496	637	1	2465	3	Y	742	744	0		17
									75	4	816	9						
11	1650	N	2914	-0-		1264	B	-294232	580	1	1626	3	Y	548	552	0		13
									105	4	603	9						
12	2728	X	7580	-0-		4852	B	-289380	899	1	5773	3	Y	685	677	0		21
									154	4	754	9						

TOTAL GAS PROD: 27,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,294

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	790	-0-		-2062	B	-697028	140	1	281	3	Y	327	312	0		106
									9	4	360	9						
02	2576	X	988	-0-		-1588	B	-697028	432	1	125	3	Y	312	225	0		193
									88	4	343	9						
03	2573	X	2141	-0-		-432	B	-697028	827	1	556	3	Y	639	731	0		101
									55	4	703	9						
04	2490	X	3206	-0-		716	B	-696312	602	1	2076	3	Y	447	469	0		79
									36	4	492	9						
05	1085	X	1751	-0-		666	B	-695646	451	1	635	3	Y	582	513	0		148
									25	4	640	9						
06	2070	X	2245	-0-		175	B	-695471	586	1	1087	3	Y	502	570	0		80
									20	4	552	9						
07	3317	X	980	-0-		-2337	B	-695471	216	1	343	3	Y	375	315	0		140
									8	4	413	9						
08	14B2	EXT	2457	-0-		2457	B	-693014	621	1	1375	3	Y	374	456	0		58
									50	4	411	9						
09	14B2	EXT	2065	-0-		2065	B	-690949	484	1	1232	3	Y	299	299	0		58
									20	4	329	9						
10	14B2	EXT	1962	-0-		1962	B	-688987	632	1	974	3	Y	302	305	0		55
									24	4	332	9						
11	14B2	EXT	2036	-0-		2036	B	-686951	575	1	932	3	Y	434	398	0		91
									52	4	477	9						
12	14B2	EXT	1709	-0-		1709	B	-685242	675	1	445	3	Y	404	388	0		107
									145	4	444	9						

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,997

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-163771			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-163771			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-163771			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12697	-0-	12697	B	81053	503	1	8090	3	Y	3707	3600	0			1189
								26	4	4078	9							
02	89305	X	8252	-0-	-81053	B	-0-	467	1	6716	3	Y	939	1620	0			508
								36	4	1033	9							
03	9703	X	8779	-0-	-924	B	-0-	500	1	7876	3	Y	353	750	0			111
								15	4	388	9							
04	11244	X	11244	-0-	-0-	B	-0-	524	1	7555	3	Y	2866	2047	0			930
								12	4	3153	9							
05	10719	X	10719	-0-	-0-	B	-0-	521	1	7272	3	Y	2646	2756	0			820
								15	4	2911	9							
06	10376	X	10376	-0-	-0-	B	-0-	505	1	6870	3	Y	2710	2942	0			588
								20	4	2981	9							
07	10334	X	10334	-0-	-0-	B	-0-	519	1	6793	3	Y	2733	2599	0			722
								16	4	3006	9							
08	7967	X	6709	-0-	-1258	B	-0-	339	1	4464	3	Y	1723	1944	0			501
								11	4	1895	9							
*09	7710	X	7149	-0-	-561	B	-0-	316	1	5102	3	Y	1548	1665	0			384
								28	4	1703	9							
10	7967	X	7059	-0-	-908	B	-0-	326	1	5104	3	Y	1453	1268	0			569
								31	4	1598	9							
11	19379	X	19379	-0-	-0-	B	-0-	1095	1	16577	3	Y	1472	1737	0			304
								88	4	1619	9							
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	B	-0-					Y	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: 112,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,150

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19074	-0-	19074	B	112325	1476 1368	1 9	16230	3	Y	1244	1207	0			399
02	126109	X	13784	-0-	-112325	B	-0-	1109 980	1 9	11695	3	Y	891	808	0			482
03	18352	X	16619	-0-	-1733	B	-0-	1200 1174	1 9	14245	3	Y	1067	1212	0			337
04	17760	X	17423	-0-	-337	B	-0-	1287 1060	1 9	15076	3	Y	964	1087	0			214
05	18352	X	16354	-0-	-1998	B	-0-	1285 1110	1 9	13959	3	Y	1009	975	0			248
06	17760	X	14653	-0-	-3107	B	-0-	1141 999	1 9	12513	3	Y	908	973	0			183
07	17830	X	17830	-0-	-0-	B	-0-	1620 1295	1 9	14915	3	Y	1177	1049	0			311
08	17205	X	16537	-0-	-668	B	-0-	1458 1077	1 9	14002	3	Y	979	1005	0			285
*09	17891	X	17891	-0-	-0-	B	-0-	1651 1078	1 9	15158	3	Y	980	1022	0			243
10	17205	X	13178	-0-	-4027	B	-0-	1242 3	1 4	11003 930	3 9	Y	845	757	0			331
11	16650	X	15906	-0-	-744	B	-0-	1536 3	1 4	13195 1172	3 9	Y	1065	1176	0			220
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	B	-0-					Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 179,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,129

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30086	-0-	30086 B	194903	1653	1	25738	3	Y	2407	2487	0	772
							47	4	2648	9					
02	218574	X	23671	-0-	-194903 B	-0-	1380	1	20295	3	Y	1774	1586	0	960
							45	4	1951	9					
03	30907	X	30461	-0-	-446 B	-0-	1700	1	24925	3	Y	3448	3320	0	1088
							43	4	3793	9					
04	29910	X	26220	-0-	-3690 B	-0-	1519	1	21539	3	Y	2277	2626	0	739
							657	4	2505	9					
05	30907	X	25971	-0-	-4936 B	-0-	1581	1	21738	3	Y	2371	2375	0	735
							44	4	2608	9					
06	29910	X	24914	-0-	-4996 B	-0-	1539	1	20764	3	Y	2342	2569	0	508
							35	4	2576	9					
07	30907	X	24447	-0-	-6460 B	-0-	1520	1	20241	3	Y	2335	2226	0	617
							117	4	2569	9					
08	26536	X	17457	-0-	-9079 B	-0-	1101	1	14802	3	Y	1369	1588	0	398
							48	4	1506	9					
*09	25680	X	22705	-0-	-2975 B	-0-	1430	1	19023	3	Y	2016	1915	0	499
							34	4	2218	9					
10	25978	X	22465	-0-	-3513 B	-0-	1426	1	18746	3	Y	2020	1728	0	791
							71	4	2222	9					
11	24900	X	23983	-0-	-917 B	-0-	1527	1	19545	3	Y	2606	2858	0	539
							44	4	2867	9					
12	24459	X	NO RPT	-0-	-24459 B	-0-					Y	NO RPT			539

TOTAL GAS PROD: 272,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,965

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21230	-0-	21230	B	136355		1158	1	18030	3	Y	1826	1858	0			586
									33	4	2009	9							
02	153670	X	17315	-0-	-136355	B	-0-		981	1	14426	3	Y	1705	1368	0			923
									32	4	1876	9							
03	24061	X	24090	-0-	29	B	-0-		1262	1	18494	3	Y	3911	3600	0			1234
									32	4	4302	9							
04	21120	X	20502	-0-	-618	B	-0-		1149	1	16295	3	Y	2328	2864	0			698
									497	4	2561	9							
05	21824	X	20619	-0-	-1205	B	-0-		1185	1	16285	3	Y	2833	2827	0			704
									33	4	3116	9							
06	21120	X	19007	-0-	-2113	B	-0-		1132	1	15268	3	Y	2347	2582	0			469
									25	4	2582	9							
07	21824	X	18562	-0-	-3262	B	-0-		1115	1	14847	3	Y	2285	2151	0			603
									86	4	2514	9							
08	19127	X	18337	-0-	-790	B	-0-		1108	1	14892	3	Y	2081	2079	0			605
									48	4	2289	9							
*09	18510	X	16642	-0-	-1868	B	-0-		1024	1	13621	3	Y	1792	1953	0			444
									26	4	1971	9							
10	19127	X	17129	-0-	-1998	B	-0-		1046	1	13754	3	Y	2068	1702	0			810
									54	4	2275	9							
11	18510	X	17189	-0-	-1321	B	-0-		1044	1	13366	3	Y	2497	2791	0			516
									32	4	2747	9							
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	B	-0-						Y	NO RPT					516

TOTAL GAS PROD: 210,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,673

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27067	-0-	27067	B	184661		2186	1	24039	3	Y	765	747	0			245
									842	9									
02	207415	X	22754	-0-	-184661	B	-0-		1891	1	20131	3	Y	665	550	0			360
									732	9									
03	31279	X	26625	-0-	-4654	B	-0-		2004	1	23789	3	Y	756	877	0			239
									832	9									
04	28440	X	22372	-0-	-6068	B	-0-		1709	1	20027	3	Y	578	629	0			188
									636	9									
05	28737	X	21791	-0-	-6946	B	-0-		1783	1	19370	3	Y	580	588	0			180
									638	9									
06	26190	X	19324	-0-	-6866	B	-0-		1571	1	17219	3	Y	485	560	0			105
									534	9									
07	25203	X	20937	-0-	-4266	B	-0-		1985	1	18275	3	Y	615	558	0			162
									677	9									
08	23684	X	20002	-0-	-3682	B	-0-		1834	1	17619	3	Y	499	516	0			145
									549	9									
*09	22380	X	17510	-0-	-4870	B	-0-		1675	1	15380	3	Y	412	455	0			102
									453	9									
10	21793	X	16131	-0-	-5662	B	-0-		1584	1	14030	3	Y	468	387	0			183
									2	4	515	9							
11	20250	X	15927	-0-	-4323	B	-0-		1604	1	13774	3	Y	498	578	0			103
									1	4	548	9							
12	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	B	-0-						Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 230,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,321

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14835	-0-	14835 B	100073	745	1	11981	3	Y	1883	1863	0	604
							38	4	2071	9					
02	113420	X	13347	-0-	-100073 B	-0-	906	1	10957	3	Y	1308	1204	0	708
							45	4	1439	9					
03	14787	X	13859	-0-	-928 B	-0-	692	1	10897	3	Y	2045	2108	0	645
							20	4	2250	9					
04	14310	X	12941	-0-	-1369 B	-0-	730	1	10523	3	Y	1519	1671	0	493
							17	4	1671	9					
05	14787	X	12514	-0-	-2273 B	-0-	723	1	10103	3	Y	1516	1539	0	470
							20	4	1668	9					
06	14310	X	12272	-0-	-2038 B	-0-	721	1	9803	3	Y	1563	1694	0	339
							29	4	1719	9					
07	14787	X	11630	-0-	-3157 B	-0-	716	1	9366	3	Y	1387	1360	0	366
							22	4	1526	9					
08	13857	X	12510	-0-	-1347 B	-0-	779	1	10272	3	Y	1303	1290	0	379
							26	4	1433	9					
*09	12930	X	12087	-0-	-843 B	-0-	621	1	10020	3	Y	1270	1334	0	315
							49	4	1397	9					
10	12679	X	11717	-0-	-962 B	-0-	621	1	9726	3	Y	1197	1043	0	469
							53	4	1317	9					
11	12270	X	11198	-0-	-1072 B	-0-	607	1	9179	3	Y	1237	1450	0	256
							51	4	1361	9					
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493 B	-0-					Y	NO RPT			256

TOTAL GAS PROD: 138,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,228

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55335	X	42168	-0-	-13167 B	-0-	3430	1	37719	3	Y	926	911	0	297
							1019	9							
02	46116	X	32450	-0-	-13666 B	-0-	2714	1	28897	3	Y	763	647	0	413
							839	9							
03	49290	X	40864	-0-	-8426 B	-0-	3101	1	36789	3	Y	885	1019	0	279
							974	9							
04	44550	X	36034	-0-	-8516 B	-0-	2771	1	32473	3	Y	718	764	0	233
							790	9							
05	44733	X	35017	-0-	-9716 B	-0-	2874	1	31221	3	Y	838	811	0	260
							922	9							
06	40800	X	32382	-0-	-8418 B	-0-	2650	1	29052	3	Y	618	744	0	134
							680	9							
07	35929	X	31391	-0-	-4538 B	-0-	3001	1	27622	3	Y	698	648	0	184
							768	9							
08	37603	X	29971	-0-	-7632 B	-0-	2764	1	26554	3	Y	594	605	0	173
							653	9							
*09	36030	X	27396	-0-	-8634 B	-0-	2634	1	24192	3	Y	516	561	0	128
							568	9							
10	35030	X	26774	-0-	-8256 B	-0-	2648	1	23456	3	Y	607	497	0	238
							2	4	668	9					
11	32370	X	26490	-0-	-5880 B	-0-	2691	1	23109	3	Y	625	734	0	129
							2	4	688	9					
12	31403	X	NO RPT	-0-	-31403 B	-0-					Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 360,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,788

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE					C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

01	34658 X	25806	-0-	-8852	B	-0-	1360	1	21181	3	Y	2933	2988	0	941
							39	4	3226	9					
02	25956 X	18164	-0-	-7792	B	-0-	1015	1	14917	3	Y	1999	1858	0	1082
							33	4	2199	9					
03	28737 X	25974	-0-	-2763	B	-0-	1432	1	20984	3	Y	3202	3274	0	1010
							36	4	3522	9					
04	27000 X	25619	-0-	-1381	B	-0-	1431	1	20291	3	Y	2980	3023	0	967
							619	4	3278	9					
05	27311 X	24137	-0-	-3174	B	-0-	1438	1	19764	3	Y	2632	2783	0	816
							40	4	2895	9					
06	24960 X	22578	-0-	-2382	B	-0-	1367	1	18441	3	Y	2490	2766	0	540
							31	4	2739	9					
07	21852 X	21852	-0-	-0-	B	-0-	1331	1	17730	3	Y	2444	2339	0	645
							103	4	2688	9					
08	21080 X	21080	-0-	-0-	B	-0-	1296	1	17417	3	Y	2101	2135	0	611
							56	4	2311	9					
*09	19276 X	19276	-0-	-0-	B	-0-	1194	1	15889	3	Y	1966	2090	0	487
							30	4	2163	9					
10	19211 X	19211	-0-	-0-	B	-0-	1208	1	15883	3	Y	1872	1626	0	733
							61	4	2059	9					
11	17851 X	17851	-0-	-0-	B	-0-	1136	1	14541	3	Y	1947	2277	0	403
							32	4	2142	9					
12	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	B	-0-					Y	NO RPT			403

TOTAL GAS PROD: 241,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,566

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

01	2480 X	1486	-0-	-994	B	-0-	47	1	324	3	Y	998	986	0				110
							17	4	1098	9								
02	3840 X	3840	-0-	-0-	B	-0-	299	1	2351	3	Y	914	918	0				106
							185	4	1005	9								
03	4137 X	4137	-0-	-0-	B	-0-	323	1	2428	3	Y	1167	1188	0				85
							102	4	1284	9								
04	4878 X	4878	-0-	-0-	B	-0-	404	1	3159	3	Y	1148	1164	0				69
							52	4	1263	9								
05	5130 X	5130	-0-	-0-	B	-0-	491	1	3459	3	Y	1003	991	0				81
							77	4	1103	9								
06	4052 X	4052	-0-	-0-	B	-0-	459	1	2582	3	Y	773	798	0				56
							161	4	850	9								
07	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	483	1	2730	2	Y	752	698	0	42	1		68
							154	4	827	9								
08	4276 X	4276	-0-	-0-	B	-0-	433	1	2539	2	Y	1005	957	0	46	1		70
							198	4	1106	9								
09	4346 X	4346	-0-	-0-	B	-0-	401	1	2535	2	Y	1032	951	0	51	1		100
							1135	9										
10	4184 X	4184	-0-	-0-	B	-0-	452	1	2686	2	Y	951	924	0	57	1		70
							1046	9										
11	4732 X	4732	-0-	-0-	B	-0-	467	1	3050	2	Y	1093	1054	0	58	1		51
							1202	9										
*12	4945 X	4945	-0-	-0-	B	-0-	574	1	3195	2	Y	1041	987	0	41	1		64
							1145	9										

TOTAL GAS PROD: 50,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,877

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

01	10478	X	8773	-0-	-1705	B	-0-	959	1	6615	3	Y	780	773	0			86
								341	4	858	9							
02	6935	X	6935	-0-	-0-	B	-0-	624	1	4911	3	Y	921	901	0			106
								387	4	1013	9							
03	6720	X	6720	-0-	-0-	B	-0-	615	1	4623	3	Y	1172	1193	0			85
								193	4	1289	9							
04	5280	X	4758	-0-	-522	B	-0-	408	1	3194	3	Y	1003	1027	0			61
								53	4	1103	9							
05	5456	X	3713	-0-	-1743	B	-0-	335	1	2356	3	Y	882	872	0			71
								52	4	970	9							
06	5280	X	3565	-0-	-1715	B	-0-	393	1	2212	3	Y	747	764	0			54
								138	4	822	9							
07	5456	X	3607	-0-	-1849	B	-0-	405	1	2288	2	Y	714	667	0	36	1	65
								129	4	785	9							
08	3004	X	3004	-0-	-0-	B	-0-	261	1	1770	2	Y	744	713	0	34	1	62
								155	4	818	9							
09	3689	X	3689	-0-	-0-	B	-0-	331	1	2074	2	Y	954	883	0	40	1	93
								1049	9									
10	3762	X	3762	-0-	-0-	B	-0-	404	1	2397	2	Y	874	854	0	51	1	62
								961	9									
11	4669	X	4669	-0-	-0-	B	-0-	477	1	3119	2	Y	964	922	0	59	1	45
								1060	9									
*12	4896	X	4896	-0-	-0-	B	-0-	587	1	3268	2	Y	917	864	0	42	1	56
								1009	9									

TOTAL GAS PROD: 58,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,672

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10777	X	10777	-0-	-0- B	-0-	1203	1	8297	3	Y	772	770	0			85
							428	4	849	9							
02	6188	X	5776	-0-	-412 B	-0-	499	1	3924	3	Y	949	924	0			110
							309	4	1044	9							
03	6851	X	4837	-0-	-2014 B	-0-	396	1	2977	3	Y	1217	1238	0			89
							125	4	1339	9							
04	6630	X	5142	-0-	-1488 B	-0-	430	1	3366	3	Y	1173	1191	0			71
							56	4	1290	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0- B	-0-	768	1	5408	3	Y	1159	1136	0			94
							121	4	1275	9							
06	6630	X	6023	-0-	-607 B	-0-	725	1	4078	3	Y	878	908	0			64
							254	4	966	9							
07	6386	X	5232	-0-	-1154 B	-0-	626	1	3536	2	Y	791	729	0	55	1	71
							200	4	870	9							
08	4216	X	3906	-0-	-310 B	-0-	369	1	2401	2	Y	815	769	0	39	1	78
							239	4	897	9							
09	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	531	1	3356	2	Y	1157	1057	0	67	1	111
							1273	9									
10	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	623	1	3702	2	Y	1057	1017	0	78	1	73
							1163	9									
11	6862	X	6862	-0-	-0- B	-0-	737	1	4817	2	Y	1170	1098	0	92	1	53
							1287	9									
*12	7219	X	7219	-0-	-0- B	-0-	906	1	5047	2	Y	1106	1028	0	65	1	66
							1217	9									

TOTAL GAS PROD: 74,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,244

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7822	-0-	-2470 B	-0-	1934	1	4204	3	Y	1470	1483	0			103
							67	4	1617	9							
02	DLQ G-10		6444	-0-	6444 B	6444	1583	1	3695	3	Y	1045	1053	0			95
							16	4	1150	9							
03	DLQ G-10		7446	-0-	7446 B	13890	1738	1	4154	3	Y	1412	1420	0			87
							1	4	1553	9							
04	DLQ G-10		5733	-0-	5733 B	19623	1412	1	3101	3	Y	1100	1110	0			77
							10	4	1210	9							
05	DLQ G-10		6315	-0-	6315 B	25938	1498	1	3563	3	Y	1129	1145	0			61
							12	4	1242	9							
06	32609	X	6671	-0-	-25938 B	-0-	1910	1	3641	3	Y	1017	1011	0			67
							1	4	1119	9							
07	7440	X	6950	-0-	-490 B	-0-	2351	1	3249	2	Y	1224	1044	0	182	1	65
							4	4	1346	9							
08	7440	X	6374	-0-	-1066 B	-0-	1962	1	3164	2	Y	1129	941	0	177	1	76
							6	4	1242	9							
09	6743	X	6743	-0-	-0- B	-0-	2379	1	3173	2	Y	1081	897	0	186	1	74
							1189	9									
10	6882	X	5895	-0-	-987 B	-0-	1749	1	2960	2	Y	1074	939	0	156	1	53
							1181	9									
11	6720	X	6043	-0-	-677 B	-0-	1982	1	2990	2	Y	899	740	0	155	1	57
							989	9									
12	6975	X	6490	-0-	-485 B	-0-	1676	1	3439	2	Y	1110	956	0	134	1	77
							1221	9									

TOTAL GAS PROD: 78,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,690

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC //CONT.// 256687
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

01	7967	X	-0-	-0-	-7967		-0-					N	-0-					318
02	6636	X	3005	-0-	-3631		-0-	2948	3	57	9	N	52					370
03	10426	X	10426	-0-	-0-		-0-	10031	3	395	9	N	359	396	1			333
04	5169	X	5169	-0-	-0-		-0-	4929	3	240	9	N	218	224	1			327
05	10326	X	10326	-0-	-0-		-0-	9856	3	470	9	N	427	354	1			400
06	10080	X	3578	-0-	-6502		-0-	3479	3	99	9	N	90	385	1			105
07	10416	X	8605	-0-	-1811		-0-	8220	3	385	9	N	350	345	1			110
08	10416	X	3909	-0-	-6507		-0-	3864	3	45	9	N	41	51	1			100
09	9990	X	8890	-0-	-1100		-0-	8453	3	437	9	N	397	367	1			130
10	10323	X	6429	-0-	-3894		-0-	6129	3	300	9	N	273	245	1			158
11	8340	X	4472	-0-	-3868		-0-	4210	3	262	9	N	238	299	1			97
12	9176	X	7640	-0-	-1536		-0-	7189	3	451	9	N	410	302	1			205

TOTAL GAS PROD: 72,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	9765	X	6489	-0-	-3276		-0-	132	1	6357	3	N	-0-					40
02	9632	X	3740	-0-	-5892		-0-	83	1	3657	3	N	-0-					40
03	10664	X	5919	-0-	-4745		-0-	126	1	5793	3	N	-0-					40
04	10320	X	9984	-0-	-336		-0-	223	1	9761	3	N	-0-					40
05	9455	X	8446	-0-	-1009		-0-	184	1	8262	3	N	-0-					40
06	7369	X	7369	-0-	-0-		-0-	164	1	7205	3	N	-0-					40
07	10323	X	7143	-0-	-3180		-0-	138	1	7005	3	N	-0-					40
08	10323	X	7724	-0-	-2599		-0-	141	1	7580	3	N	-0-					40
								3	4									
09	9990	X	7798	-0-	-2192		-0-	142	1	7656	3	N	-0-					40
10	8432	X	7656	-0-	-776		-0-	139	1	7517	3	N	-0-					40
11	7470	X	7034	-0-	-436		-0-	130	1	6902	3	N	-0-					40
								2	4									
*12	8346	X	8346	-0-	-0-		-0-	153	1	8193	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 87,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					153
02	2884	X	300	-0-	-2584	-0-	300	3			N	-0-					153
03	3193	X	45	-0-	-3148	-0-	45	3			N	-0-					153
04	90	X	24	-0-	-66	-0-	24	3			N	-0-					153
05	341	X	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					153
06	330	X	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					153
07	341	X	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					153
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					153
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					258
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					258
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					258
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	39	3	13	9	N	12					270
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					270
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					270
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					270
08	961	N	15	-0-	-946	-0-	15	3			N	-0-					270
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-	130	1			140
10	806	N	23	-0-	-783	-0-	23	3			N	-0-					140
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					140
12	527	N	172	-0-	-355	-0-	97	3	75	9	N	68					208

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11683	-0-	-1151	-0-	239	1	11444	3	N	-0-					103
02	12068	X	5006	-0-	-7062	-0-	110	1	4896	3	N	-0-					103
03	13361	X	13126	-0-	-235	-0-	280	1	12846	3	N	-0-					103
04	12930	X	11752	-0-	-1178	-0-	262	1	11490	3	N	-0-					103
05	11935	X	2904	-0-	-9031	-0-	63	1	2841	3	N	-0-					103
06	12690	X	1701	-0-	-10989	-0-	32	1	1568	3	N	92	98	1			97
							101	9									
07	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	321	1	16260	3	N	-0-	59	1			38
08	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	235	1	13117	3	N	-0-					38
							3	4									
09	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	247	1	13235	3	N	119					157
							131	9									
10	28277	X	28277	-0-	-0-	-0-	513	1	27763	3	N	-0-					157
							1	4									
11	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	252	1	13476	3	N	-0-					157
							3	4									
*12	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	266	1	14126	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 146,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			116
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3	N	-0-			116
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-			116
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			116
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			116
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			116
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			116
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-			116

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	390	1	N	149	181	1	54
							164	9					
02	1008	N	539	-0-	-469	-0-	216	1	N	54			108
							59	9					
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	N	87			195
							96	9					
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	16	1	N	280	351	1	124
							308	9					
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	554	3	N	202	178	1	148
06	2490	N	430	-0-	-2060	-0-	31	1	N	109			257
							120	9					
07	1426	N	859	-0-	-567	-0-	28	1	N	306	349	1	214
							337	9					
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	248	1	N	187	183	1	218
							206	9					
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	666	1	N	159	167	1	210
							175	9					
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	716	1	N	87			297
*11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	731	1	N	137	159	1	275
							151	9					
12	1116	N	812	-0-	-304	-0-	693	1	N	108	172	1	211

TOTAL GAS PROD: 11,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9491	3	110	9	N	100					388
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	123	175	1			336
							135	9									
03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1	1	863	3	N	223	181	1			378
							245	9									
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	626	3	119	9	N	108	179	1			307
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	378	3	187	9	N	170					477
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	374	3	108	9	N	98	362	1			213
07	684	X	684	-0-	-0-	-0-	432	3	252	9	N	229					442
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	169	1			273
09	483	X	483	-0-	-0-	-0-	384	3	99	9	N	90					363
10	942	X	942	-0-	-0-	-0-	834	3	108	9	N	98	333	1			128
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	596	3	56	9	N	51					179
*12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	428	3	172	9	N	156					335

TOTAL GAS PROD: 16,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-	341	1			130
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	213	1	29	9	N	26					156
03	899	N	364	-0-	-535	-0-	24	1	277	3	N	57					213
							63	9									
04	630	N	265	-0-	-365	-0-	1	1	220	3	N	40					253
							44	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1	1	1411	3	N	58					311
							64	9									
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	2	1	1307	3	N	28					339
							31	9									
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	N	48					387
							53	9									
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	55	1	675	3	N	25	180	1			232
							28	9									
*09	870	N	504	-0-	-366	-0-	315	1	177	3	N	11					243
							12	9									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	155	1	421	3	N	2					245
							2	9									
*11	720	N	376	-0-	-344	-0-	376	3			N	-0-					245
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	3			N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	13 3652	1 9	19982	3	N	3320	3475	1			204
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	72 1750	1 9	11367	3	N	1591	1436	1			359
03	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	237 3196	1 9	16871	3	N	2905	2940	1			324
04	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	260 2536	1 9	15028	3	N	2305	2332	1			297
05	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	13390	3	2324	9	N	2113	2132	1			278
06	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	12511	3	2109	9	N	1917	1937	1			258
07	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	6 2006	1 9	11064	3	N	1824	1792	1			290
08	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	4 2016	1 9	12352	3	N	1833	1975	1			148
09	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	8 1858	1 9	10510	3	N	1689	1563	1			274
10	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	8933	3	1445	9	N	1314	1237	1			351
11	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	7286	3	1161	9	N	1055	1100	1			306
*12	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	7589	3	1636	9	N	1487	1414	1			379

TOTAL GAS PROD: 173,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,353

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	689	1	161	9	N	146	163	1			207
02	1680	N	513	-0-	-1167	-0-	385	1	128	9	N	116					323
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	443	3	N	127					450
							140	9									
04	810	N	393	-0-	-417	-0-	1	1	258	3	N	122	341	1			231
							134	9									
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	198	3	216	9	N	196					427
06	600	N	359	-0-	-241	-0-	7	1	289	3	N	57	172	1			312
							63	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	469	3	117	9	N	106					418
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	N	115					533
							127	9									
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	279	1	131	3	N	102	493	1			142
							112	9									
10	589	N	362	-0-	-227	-0-	356	1	6	9	N	5					147
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					147
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5636	-0-	-3633	-0-	1128	1	3824	3	N	622	560	1			132
							684	9									
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	871	1	7413	3	N	905	909	1			128
							996	9									
03	9517	X	9053	-0-	-464	-0-	1152	1	6892	3	N	917	891	1			154
							1009	9									
04	9210	X	4922	-0-	-4288	-0-	1062	1	3319	3	N	492	534	1			112
							541	9									
05	9517	X	6373	-0-	-3144	-0-	1034	1	4778	3	N	510	529	1			93
							561	9									
06	9210	X	8589	-0-	-621	-0-	1051	1	6624	3	N	831	719	1			205
							914	9									
07	9517	X	8022	-0-	-1495	-0-	1085	1	6047	3	N	809	882	1			132
							890	9									
08	9052	X	7566	-0-	-1486	-0-	1077	1	5664	3	N	750	695	1			187
							825	9									
*09	8580	X	7123	-0-	-1457	-0-	1052	1	5313	3	N	689	668	1			208
							758	9									
*10	8866	X	7383	-0-	-1483	-0-	1129	1	5459	3	N	723	718	1			213
							795	9									
*11	8580	X	6878	-0-	-1702	-0-	1144	1	5001	3	N	666	731	1			148
							733	9									
12	8029	X	6380	-0-	-1649	-0-	1162	1	4558	3	N	600	535	1			213
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 87,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,514

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	5	N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3085	3	N	339	191	1			222
							39	5	373	9							
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	32	1	2037	3	N	367	372	1			217
							86	5	404	9							
03	2759	X	2489	-0-	-270	-0-	2072	3	417	9	N	379	381	1			215
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2809	3	64	5	N	421	529	1			107
							463	9									
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2685	3	130	5	N	224	159	1			172
							246	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2901	3	12	5	N	181	177	1			176
							199	9									
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2449	3	169	5	N	32					208
							35	9									
*08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2	1	2480	3	N	43	166	1			85
							90	5	47	9							
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1	1	3302	3	N	54					139
							59	9									
*10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2679	3	101	5	N	52					191
							57	9									
*11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	N	67					258
							74	9									
*12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	44	1	1996	3	N	22	173	1			107
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1864	1	14	9	N	13					207
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	1	6	9	N	5					212
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	1	3	9	N	3					215
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2139	1	9	9	N	8					223
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2202	1	13	9	N	12					235
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2048	1	9	9	N	8					243
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2089	1	15	9	N	14					257
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	1			N	-0-					257
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	1			N	-0-					257
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	1			N	-0-					257
*11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	1	8	9	N	7					264
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	6					270

TOTAL GAS PROD: 22,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1005	-0-	-1196	-0-	39	1	429	3	N	484	518	1			150
							5	5	532	9							
02	2128	N	125	-0-	-2003	-0-	13	1	112	9	N	102					252
03	2046	N	881	-0-	-1165	-0-	6	1	568	3	N	279	192	1			339
							307	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	3	N	433	353	1			419
							29	5	476	9							
05	3100	N	3214	-0-	114	114	73	1	2385	3	N	583	357	1			645
							115	5	641	9							
06	2114	N	2000	-0-	-114	-0-	5	1	1392	3	N	543	720	1			468
							6	5	597	9							
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	14					482
*08	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	66	1	1553	3	N	369	361	1			490
							56	5	406	9							
*09	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	345	1	9699	3	N	3117	2979	1			628
							3429	9									
*10	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	150	1	12372	3	N	4584	4576	1			636
							468	5	5042	9							
*11	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	278	1	14933	3	N	5406	5453	1			589
							5947	9									
*12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	304	1	6298	3	N	2264	2565	1			288
							2490	9									

TOTAL GAS PROD: 72,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,178

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	885	-0-	-1998	-0-	637	3	248	9	N	225	360	1			280
02	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	3			N	-0-					280
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	8671	3	642	9	N	584	515	1			349
04	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	1973	3	382	9	N	347	343	1			353
05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1711	3	351	9	N	319	344	1			328
*06	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	1618	3	340	9	N	309	333	1			304
07	2883	X	1870	-0-	-1013	-0-	1528	3	342	9	N	311					615
08	2883	X	1713	-0-	-1170	-0-	1447	3	266	9	N	242	682	1			175
*09	2370	X	1731	-0-	-639	-0-	1410	3	321	9	N	292	168	1			299
*10	2077	X	1085	-0-	-992	-0-	1	1	918	3	N	151	172	1			278
							166	9									
*11	1980	X	541	-0-	-1439	-0-	483	3	58	9	N	53					331
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	189	189	1			331

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3191	-0-	91	564	2	1	2336	3	N	748	407	0	168	1	307
							30	5	823	9							
02	2464	N	982	-0-	-1482	-0-	38	1	430	3	N	451	142	0	543	1	73
							18	5	496	9							
03	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	41	1	1892	3	N	574	573	0			74
							631	9									
04	2640	X	2382	-0-	-258	-0-	4	1	1767	3	N	519	519	0			74
							40	5	571	9							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1	1	2067	3	N	557	558	0			73
							98	5	613	9							
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	19	1	2499	3	N	438	438	0			73
							10	5	482	9							
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	24	1	1665	3	N	415	412	0			76
							113	5	457	9							
*08	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	42	1	1917	3	N	400	401	0			75
							68	5	440	9							
*09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	86	1	1941	3	N	383	384	0			74
							421	9									
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	1973	3	N	402	404	0			72
							73	5	442	9							
*11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	3	N	523	176	0	354	1	65
							575	9									
*12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	101	1	2924	3	N	515	515	0			65
							567	9									

TOTAL GAS PROD: 30,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,925

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2186	3	28	5	N	445	363	1			171
							490	9									
02	2492	X	2173	-0-	-319	-0-	1701	3	72	5	N	364	375	1			160
							400	9									
03	2759	X	2691	-0-	-68	-0-	2206	3	485	9	N	441	373	1			228
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2160	3	49	5	N	427	527	1			128
							470	9									
05	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	1808	3	88	5	N	408	353	1			183
							449	9									
06	2610	N	1701	-0-	-909	-0-	1301	3	6	5	N	358	355	1			186
							394	9									
07	2759	N	1970	-0-	-789	-0-	1482	3	102	5	N	351					537
							386	9									
*08	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	1516	3	55	5	N	333	548	1			322
							366	9									
*09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1605	3	349	9	N	317	353	1			286
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	1833	3	69	5	N	377	353	1			310
							415	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1559	3	336	9	N	305	329	1			286
*12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2064	3	490	9	N	445	344	1			387

TOTAL GAS PROD: 26,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,571

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24929	X	24929	-0-	-0-	-0-	1397	1	20337	3	N	2669	2522	1			439
							259	5	2936	9							
02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	942	1	12286	3	N	1436	1282	1			593
							519	5	1580	9							
03	27487	X	27487	-0-	-0-	-0-	1542	1	23325	3	N	2382	2666	1			309
							2620	9									
04	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	1274	1	17082	3	N	1653	1594	1			368
							388	5	1818	9							
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	1459	1	17389	3	N	1746	1944	1			170
							842	5	1921	9							
06	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	1268	1	13521	3	N	1336	1220	1			286
							57	5	1470	9							
*07	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	1517	1	12923	3	N	1445	1255	1			476
							893	5	1590	9							
*08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	1493	1	12366	3	N	1389	1596	1			269
							448	5	1528	9							
*09	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	1354	1	11354	3	N	1224	1224	1			269
							1346	9									
*10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1386	1	11484	3	N	1114	1225	1			158
							434	5	1225	9							
*11	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	1042	1	9362	3	N	974	885	1			247
							1071	9									
*12	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	1116	1	10139	3	N	1139	1030	1			356
							1253	9									

TOTAL GAS PROD: 211,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,507

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*08	14B2 EXT		9102	-0-	9102	9102	268	1	6167	3	N	2224	1567	0	736	1	92
							221	5	2446	9							
*09	14B2 EXT		22279	-0-	22279	31381	363	1	14591	3	N	6659	6176	0	185	1	390
							7325	9									
*10	14B2 EXT		95746	-0-	95746	127127	790	1	62433	3	N	27463	27246	0	319	1	288
							2314	5	30209	9							
*11	192897	X	65770	-0-	-127127	-0-	635	1	44553	3	N	18711	18303	0	373	1	323
							20582	9									
*12	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	522	1	38635	3	N	14406	12660	0	2024	1	45
							15847	9									

TOTAL GAS PROD: 247,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,463

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	487	1	1080	3	N	581	533	1			244
							14	5	639	9							
02	2128	N	1763	-0-	-365	-0-	349	1	849	3	N	481	524	1			201
							36	5	529	9							
03	2604	N	1491	-0-	-1113	-0-	412	1	655	3	N	385	352	1			234
							424	9									
04	2160	N	434	-0-	-1726	-0-	379	1	55	9	N	50	159	1			125
05	3100	N	4831	-0-	1731	1731	386	1	3271	3	N	924	728	1			321
							158	5	1016	9							
06	3000	N	6463	-0-	3463	5194	367	1	4476	3	N	1455	1571	1			205
							19	5	1601	9							
07	3100	N	6315	-0-	3215	8409	351	1	4045	3	N	1490	1295	1			400
							280	5	1639	9							
*08	13388	X	4979	-0-	-8409	-0-	380	1	3010	3	N	1345	1409	1			336
							109	5	1480	9							
*09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	334	1	1639	3	N	917	1058	1			195
							1009	9									
*10	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	352	1	1420	3	N	755	685	1			265
							54	5	831	9							
*11	2670	X	2185	-0-	-485	-0-	326	1	1057	3	N	729	666	1			328
							802	9									
12	2759	X	2225	-0-	-534	-0-	370	1	1093	3	N	693	709	1			312
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 38,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,805

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					124
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					124
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2976	-0-	-1240	-0-	256	1	2222	3	N	453	181	1			581
							498	9									
02	3612	X	2977	-0-	-635	-0-	126	1	2585	3	N	242	525	1			298
							266	9									
03	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	104	1	2620	3	N	339	180	1			457
							373	9									
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	218	1	4056	3	N	593	898	1			152
							652	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	266	1	3334	3	N	526	357	1			321
							579	9									
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	291	1	3213	3	N	502	361	1			462
							552	9									
07	5084	X	3945	-0-	-1139	-0-	286	1	3215	3	N	404	530	1			336
							444	9									
08	5084	X	3939	-0-	-1145	-0-	286	1	3144	3	N	463	535	1			264
							509	9									
*09	4920	X	3688	-0-	-1232	-0-	325	1	2887	3	N	433	357	1			340
							476	9									
*10	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	251	1	2455	3	N	302	333	1			309
							332	9									
*11	4050	X	2973	-0-	-1077	-0-	159	1	2363	3	N	410	348	1			371
							451	9									
12	3937	X	1217	-0-	-2720	-0-	242	1	790	3	N	168	181	1			358
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 41,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	8	1	3779	3	N	752	752	0			109
							48	5	827	9							
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	123	1	6328	3	N	1285	1050	0			344
							264	5	1414	9							
03	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	184	1	6304	3	N	1236	1275	0	192	1	113
							1360	9									
04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	171	1	5589	3	N	1144	1146	0			111
							126	5	1258	9							
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	127	1	5395	3	N	1125	1126	0			110
							259	5	1238	9							
06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	100	1	5269	3	N	973	730	0	177	1	176
							22	5	1070	9							
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	115	1	5408	3	N	1075	1075	0			176
							371	5	1183	9							
*08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	176	1	5244	3	N	1002	1004	0			174
							189	5	1102	9							
*09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	279	1	4043	3	N	789	421	0	358	1	184
							868	9									
*10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	172	1	4370	3	N	966	907	1			243
							165	5	1063	9							
*11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	4116	3	N	821	881	1			183
							903	9									
*12	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	3	N	920	884	1			219
							1012	9									

TOTAL GAS PROD: 76,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,088

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	N	477	367	1	230
							525	9							
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	N	429	369	1	290
							472	9							
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1850	3	549	9	N	499	537	1	252
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1451	3	549	9	N	499	496	1	255
05	2573	X	1991	-0-	-582	-0-	1515	3	476	9	N	433	355	1	333
06	2490	X	1783	-0-	-707	-0-	27	1	1304	3	N	411	532	1	212
							452	9							
07	2573	X	1433	-0-	-1140	-0-	41	1	995	3	N	361			573
							397	9							
08	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	8	1	1083	3	N	360	734	1	199
							396	9							
*09	1770	N	956	-0-	-814	-0-	16	1	602	3	N	307	177	1	329
							338	9							
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1269	3	527	9	N	479	530	1	278
*11	1440	N	813	-0-	-627	-0-	519	3	294	9	N	267	188	1	357
*12	3100	N	4612	-0-	1512	1512	3618	3	994	9	N	904	550	1	711

TOTAL GAS PROD: 23,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,426

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	2998	3	303	9	N	275	352	1	275
02	4844	X	1427	-0-	-3417	-0-	1165	3	262	9	N	238	184	1	329
03	4464	X	3287	-0-	-1177	-0-	2856	3	431	9	N	392	506	1	215
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4034	3	639	9	N	581	517	1	279
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	3981	3	552	9	N	502	516	1	265
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3878	3	541	9	N	492	362	1	395
07	4836	X	3837	-0-	-999	-0-	3357	3	480	9	N	436	524	1	307
08	4836	X	2824	-0-	-2012	-0-	2496	3	328	9	N	298	316	1	289
*09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6504	3	438	9	N	398	354	1	333
*10	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7109	3	466	9	N	424	514	1	243
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	5707	3	479	9	N	435	368	1	310
12	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	5732	3	488	9	N	444	489	1	265

TOTAL GAS PROD: 55,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	170	1	2698	3	N	591	532	1			254
							34	5	650	9							
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	350	1	840	3	N	365	352	1			267
							35	5	402	9							
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					267
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					267
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					297
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					299

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	240	1	2531	3	N	175	524	1			227
							193	9									
02	3164	X	1799	-0-	-1365	-0-	192	1	1471	3	N	124					351
							136	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	239	1	3125	3	N	311	169	1			493
							342	9									
04	2880	X	1930	-0-	-950	-0-	166	1	1639	3	N	114	343	1			264
							125	9									
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	76	1	2532	3	N	181					445
							199	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	95	1	3463	3	N	251	358	1			338
							276	9									
07	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	129	1	2925	3	N	228					566
							251	9									
08	3720	X	2780	-0-	-940	-0-	167	1	2418	3	N	177	375	1			368
							195	9									
09	3630	X	1771	-0-	-1859	-0-	201	1	1454	3	N	105	167	1			306
							116	9									
10	3751	X	682	-0-	-3069	-0-	83	1	544	3	N	50					356
							55	9									
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	211	1	4200	3	N	337	348	1			345
							371	9									
*12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	N	260	175	1			430
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 33,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	731	-0-	-106	-0-	14	1	513	3	N	179					290
							7	5	197	9							
02	840	X	621	-0-	-219	-0-	107	1	349	3	N	136	195	1			231
							15	5	150	9							
03	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	732	3	N	194	149	1			276
							213	9									
04	900	X	553	-0-	-347	-0-	91	1	352	3	N	93	185	1			184
							8	5	102	9							
05	744	X	456	-0-	-288	-0-	119	1	235	3	N	83	168	1			99
							11	5	91	9							
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	3	N	228					327
							5	5	251	9							
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	233	1	1413	3	N	291	198	0	178	1	242
							97	5	320	9							
*08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	148	1	1256	3	N	351	355	0			238
							45	5	386	9							
*09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2145	3	N	511	514	0			235
							562	9									
*10	1085	N	315	-0-	-770	-0-	18	1	216	3	N	66	70	0			231
							8	5	73	9							
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	24	1	960	3	N	257	260	0			228
							283	9									
12	1085	N	474	-0-	-611	-0-	12	1	355	3	N	97	97	0			228
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 13,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4122	-0-	-838	-0-	3	1	3241	3	N	761	922	1			253
							41	5	837	9							
02	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	18	1	4193	3	N	725	184	1			794
							177	5	798	9							
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	109	1	7026	3	N	634	1214	1			214
							697	9									
04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	25	1	5938	3	N	1280	1222	1			272
							135	5	1408	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	5457	3	264	5	N	1164	1239	1			197
							1280	9									
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	4928	3	21	5	N	997	883	1			311
							1097	9									
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	4356	3	301	5	N	913	885	1			339
							1004	9									
*08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	4266	3	155	5	N	827	896	1			270
							910	9									
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	3942	3	803	9	N	730	708	1			292
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	53	1	3643	3	N	711	717	1			286
							138	5	782	9							
*11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	228	1	3228	3	N	679	680	1			285
							747	9									
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	3616	3	845	9	N	768	721	1			332

TOTAL GAS PROD: 66,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	327	1	1619	3	N	493	326	1	266
							542	9							
02	2296	X	2122	-0-	-174	-0-	340	1	1340	3	N	402	535	1	133
							442	9							
03	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	433	1	1374	3	N	454	349	1	238
							499	9							
04	2400	X	2161	-0-	-239	-0-	289	1	1408	3	N	422	359	1	301
							464	9							
05	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	220	1	1142	3	N	419	515	1	205
							461	9							
06	2400	X	1375	-0-	-1025	-0-	220	1	684	3	N	428	537	1	96
							471	9							
07	2356	X	1466	-0-	-890	-0-	179	1	814	3	N	430	356	1	170
							473	9							
08	2294	X	1567	-0-	-727	-0-	9	1	1082	3	N	433	350	1	253
							476	9							
*09	2160	X	988	-0-	-1172	-0-	1	1	563	3	N	385	475	1	163
							424	9							
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			163
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			163
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	303	168	1	298

TOTAL GAS PROD: 16,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4539	-0-	-669	-0-	850	1	2961	3	N	662	744	1	321
							728	9							
02	4704	X	2150	-0-	-2554	-0-	699	1	1111	3	N	309	349	1	281
							340	9							
03	5208	X	4167	-0-	-1041	-0-	71	1	3460	3	N	578	512	1	347
							636	9							
04	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	17	1	3586	3	N	681	532	1	496
							749	9							
05	4526	X	4437	-0-	-89	-0-	385	1	3382	3	N	609	846	1	259
							670	9							
06	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	359	1	3186	3	N	664	677	1	246
							730	9							
07	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	256	1	3343	3	N	629	535	1	340
							692	9							
08	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	194	1	3396	3	N	605	671	1	274
							666	9							
*09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	213	1	3022	3	N	541	526	1	289
							595	9							
*10	4433	X	3511	-0-	-922	-0-	343	1	2608	3	N	509	531	1	267
							560	9							
*11	4290	X	2739	-0-	-1551	-0-	414	1	1962	3	N	330	351	1	246
							363	9							
12	4278	X	2989	-0-	-1289	-0-	359	1	2077	3	N	503	513	1	236
							553	9							

TOTAL GAS PROD: 45,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	N	1					165
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	1	1	9	N	1					166
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					167
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6616	3	598	9	N	544	555	1			335
02	4284	X	882	-0-	-3402	-0-	2	1	825	3	N	50	171	1			214
							55	9									
03	8060	X	201	-0-	-7859	-0-	6	1	195	3	N	-0-					214
04	7800	X	164	-0-	-7636	-0-	40	3	124	9	N	113					327
05	8060	X	95	-0-	-7965	-0-	95	3			N	-0-					327
06	6990	X	204	-0-	-6786	-0-	204	3			N	-0-					327
07	992	X	71	-0-	-921	-0-	71	3			N	-0-					327
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					327
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					327
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					327
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					327
*12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	216	1	5359	3	N	137	163	1			157
							151	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	162	1	4612	3	N	127	184	1			100
							140	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	17	1	5706	3	N	116	168	1			48
							128	9									
04	4710	X	4282	-0-	-428	-0-	13	1	4179	3	N	82					130
							90	9									
05	4867	X	1312	-0-	-3555	-0-	1282	3	30	9	N	27					157
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	5296	3	N	77	177	1			57
							85	9									
07	4867	X	1496	-0-	-3371	-0-	1	1	1466	3	N	26					83
							29	9									
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					83
*09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6106	3	216	9	N	196					279
*10	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	13	1	4763	3	N	-0-	179	1			100
*11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					100
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 40,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	815	-0-	-2998	-0-	320	1	481	3	N	13					230
							14	9									
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					230
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					230
04	2910	X	153	-0-	-2757	-0-	153	1			N	-0-					230
05	2604	X	875	-0-	-1729	-0-	318	1	556	3	N	1	184	1			47
							1	9									
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2282	3	N	40					87
							44	9									
07	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1	1	8425	3	N	108					195
							119	9									
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	3			N	-0-					195
*09	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7092	3	79	9	N	72					267
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	61	1	5369	3	N	21					288
							23	9									
*11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	145	1	3478	3	N	6					294
							7	9									
*12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	12	1	4140	3	N	3					297
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	5	1	316	3	Y	1565	1564	0			183
							1722	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	860	860	0			183
							946	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	6	1	314	3	Y	1232	958	0	228	1	229
							1355	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	1615	1615	0			229
							1777	9									
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	8	1	306	3	Y	1470	1471	0			228
							1617	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	1342	1344	0			226
							1476	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	1318	1318	0			226
							1450	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	Y	1266	1268	0			224
							1393	9									
*09	1020	N	249	-0-	-771	-0-	3	1	97	3	Y	135	137	0			222
							149	9									
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	5	1	393	3	Y	1653	1483	0	233	1	159
							1818	9									
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	1175	1177	0			157
							1293	9									
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	199	3	Y	636	636	0			157
							700	9									

TOTAL GAS PROD: 19,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	290	1	3803	3	N	344	731	1	279
							378	9							
02	4144	X	3789	-0-	-355	-0-	207	1	3257	3	N	295	369	1	205
							325	9							
03	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	267	1	4178	3	N	549	531	1	223
							604	9							
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	299	1	3733	3	N	485	343	1	365
							534	9							
05	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	284	1	3678	3	N	493	708	1	150
							542	9							
06	4890	X	4368	-0-	-522	-0-	216	1	3623	3	N	481	359	1	272
							529	9							
07	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	223	1	3688	3	N	462	530	1	204
							508	9							
08	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	227	1	3669	3	N	463	526	1	141
							509	9							
*09	4560	X	4076	-0-	-484	-0-	220	1	3365	3	N	446	345	1	242
							491	9							
*10	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	209	1	3348	3	N	471	504	1	209
							518	9							
*11	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	157	1	3418	3	N	355	357	1	207
							391	9							
12	4433	X	4002	-0-	-431	-0-	177	1	3345	3	N	436	359	1	284
							480	9							

TOTAL GAS PROD: 51,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,280

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	268	1	4355	3	N	298	341	1	117
							328	9							
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	182	1	3649	3	N	229	181	1	165
							252	9							
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	234	1	4302	3	N	284	328	1	121
							312	9							
04	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	276	1	4049	3	N	278	169	1	230
							306	9							
05	4960	X	2289	-0-	-2671	-0-	287	1	1851	3	N	137	159	1	208
							151	9							
06	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	284	1	8125	3	N	461	529	1	140
							507	9							
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	290	1	6162	3	N	391			531
							430	9							
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	211	1	4637	3	N	271	550	1	252
							298	9							
09	4800	X	2944	-0-	-1856	-0-	283	1	2490	3	N	155	159	1	248
							171	9							
10	4960	X	3394	-0-	-1566	-0-	317	1	2891	3	N	169			417
							186	9							
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	366	1	6241	3	N	287	358	1	346
							316	9							
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			346

TOTAL GAS PROD: 55,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,960

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4603	-0-	-543	-0-	323	1	4113	3	N	152	172	1			134
							167	9									
02	4452	X	2473	-0-	-1979	-0-	216	1	2183	3	N	67					201
							74	9									
03	4929	X	252	-0-	-4677	-0-	251	1	1	9	N	1					202
04	4530	X	243	-0-	-4287	-0-	243	1			N	-0-					202
05	4619	X	195	-0-	-4424	-0-	195	1			N	-0-					202
06	4440	X	3224	-0-	-1216	-0-	263	1	2858	3	N	94	183	1			113
							103	9									
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	480	1	5056	3	N	154					267
							169	9									
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	466	1	4263	3	N	124	177	1			214
							136	9									
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	438	1	4071	3	N	107	158	1			163
							118	9									
*10	5146	X	4556	-0-	-590	-0-	468	1	3974	3	N	104	158	1			109
							114	9									
*11	4980	X	4415	-0-	-565	-0-	489	1	3807	3	N	108					217
							119	9									
12	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	499	1	3698	3	N	91	149	1			159
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 39,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4130	-0-	-2256	-0-	3698	3	432	9	N	393	534	1	80
02	5768	X	4371	-0-	-1397	-0-	46	1	4040	3	N	259	162	1	177
							285	9							
03	6293	X	1483	-0-	-4810	-0-	1356	3	127	9	N	115	178	1	114
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	61	1	6354	3	N	569	358	1	325
							626	9							
05	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6338	3	697	9	N	634	715	1	244
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4411	3	418	9	N	380	356	1	268
07	7161	X	6573	-0-	-588	-0-	5972	3	601	9	N	546	702	1	112
08	7161	X	6027	-0-	-1134	-0-	5403	3	624	9	N	567	532	1	147
*09	6930	X	5376	-0-	-1554	-0-	4794	3	582	9	N	529	499	1	177
*10	7037	X	5406	-0-	-1631	-0-	4779	3	627	9	N	570	533	1	214
*11	6360	X	5073	-0-	-1287	-0-	4468	3	605	9	N	550	508	1	256
12	6572	X	4959	-0-	-1613	-0-	4545	3	414	9	N	376	374	1	258

TOTAL GAS PROD: 62,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,488

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4369	-0-	-808	-0-	230	1	3721	3	N	380	185	1	482
							418	9							
02	4676	X	2958	-0-	-1718	-0-	136	1	2592	3	N	209	365	1	326
							230	9							
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	N	238	188	1	376
							262	9							
04	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	673	1	3379	3	N	319	337	1	358
							351	9							
05	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	257	1	3427	3	N	313	178	1	493
							344	9							
06	5040	X	3930	-0-	-1110	-0-	232	1	3063	3	N	577	358	1	712
							635	9							
07	5208	X	3745	-0-	-1463	-0-	249	1	3206	3	N	264			976
							290	9							
08	5208	X	4135	-0-	-1073	-0-	224	1	3580	3	N	301	1047	1	230
							331	9							
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	217	1	3922	3	N	291	176	1	345
							320	9							
*10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	217	1	4042	3	N	320	334	1	331
							352	9							
*11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	220	1	3701	3	N	326	359	1	298
							359	9							
12	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	219	1	3462	3	N	327	181	1	444
							360	9							

TOTAL GAS PROD: 50,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	12	1	3617	3	N	622	553	1			419
							684	9									
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	18	1	3134	3	N	546	543	1			422
							601	9									
03	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	31	1	3784	3	N	666	718	1			370
							733	9									
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	19	1	3311	3	N	529	528	1			371
							582	9									
05	4557	X	3262	-0-	-1295	-0-	2747	3	515	9	N	468	510	1			329
06	4410	X	2746	-0-	-1664	-0-	1	1	2416	3	N	299	176	1			452
							329	9									
07	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1	1	3911	3	N	685	850	1			287
							754	9									
08	4557	X	4151	-0-	-406	-0-	2	1	3508	3	N	583	546	1			324
							641	9									
*09	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	18	1	3135	3	N	533	178	1			679
							586	9									
*10	4681	X	2266	-0-	-2415	-0-	10	1	1796	3	N	418	722	1			375
							460	9									
*11	4530	X	2919	-0-	-1611	-0-	16	1	2492	3	N	374	357	1			392
							411	9									
12	4681	X	4558	-0-	-123	-0-	3792	3	766	9	N	696	523	1			565

TOTAL GAS PROD: 44,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,419

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					191
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	42 33	1 9	57	3	N	30					221
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	9	N	89	173	1			137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	83	1			61
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					61
*12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	282 74	1 5	5831 807	3 9	N	734	617	0			240
02	5516	X	3565	-0-	-1951	-0-	229 115	1 5	2749 472	3 9	N	429	430	0			239
03	6107	X	753	-0-	-5354	-0-	318 362	1 9	73	3	N	329	30	0			538
04	29344	X	29344	-0-	-0-	-0-	292 550	1 5	24470 4032	3 9	N	3665	3692	0	180	1	331
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187 233	1 5	4904 1454	3 9	N	1322	1321	0	188	1	144
06	204	X	204	-0-	-0-	-0-	178	1	26	3	N	-0-					144
07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	33 1	1 5	8	3	N	-0-					144
08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	74	3	3	5	N	-0-					144
*09	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					144
*10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	124 31	1 5	820 961	3 9	N	874	404	0	355	1	259
*11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	239 2134	1 9	4443	3	N	1940	1332	0	350	1	517
*12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	233 680	1 9	5833	3	N	618	19	0	738	1	378

TOTAL GAS PROD: 63,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	35	1	1575	3	N	598	598	0			201
							19	5	658	9							
02	1540	X	585	-0-	-955	-0-	15	1	528	3	N	19	220	0			-0-
							21	5	21	9							
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	158	1	5227	3	N	132	181	1			194
							145	9									
02	4844	X	4298	-0-	-546	-0-	147	1	4037	3	N	104					298
							114	9									
03	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	163	1	4864	3	N	111	170	1			239
							122	9									
04	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	75	1	4505	3	N	99	158	1			180
							109	9									
05	5518	X	4876	-0-	-642	-0-	4765	3	111	9	N	101					281
06	5340	X	4687	-0-	-653	-0-	6	1	4582	3	N	90	157	1			214
							99	9									
07	5146	X	4801	-0-	-345	-0-	18	1	4669	3	N	104					318
							114	9									
08	5146	X	4488	-0-	-658	-0-	4379	3	109	9	N	99	182	1			235
09	4710	X	4228	-0-	-482	-0-	120	1	4011	3	N	88					323
							97	9									
10	4867	X	4439	-0-	-428	-0-	157	1	4181	3	N	92	167	1			248
							101	9									
11	4680	X	4093	-0-	-587	-0-	114	1	3865	3	N	104	180	1			172
							114	9									
12	4805	X	3711	-0-	-1094	-0-	30	1	3581	3	N	91					263
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 54,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4448	-0-	-109	-0-	566	1	3319	3	N	512	561	1			177
							563	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	580	1	2976	3	N	489	178	1			488
							538	9									
03	5456	X	4106	-0-	-1350	-0-	624	1	2978	3	N	458	703	1			243
							504	9									
04	5280	X	4786	-0-	-494	-0-	536	1	3630	3	N	564	540	1			267
							620	9									
05	5456	X	4887	-0-	-569	-0-	455	1	3799	3	N	575	511	1			331
							633	9									
06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	549	1	3735	3	N	512	523	1			320
							563	9									
*07	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	743	1	3420	3	N	544	522	1			342
							598	9									
08	4960	X	4067	-0-	-893	-0-	607	1	2939	3	N	474	537	1			279
							521	9									
*09	4860	X	3733	-0-	-1127	-0-	603	1	2684	3	N	405	356	1			328
							446	9									
*10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	452	1	4447	3	N	552	515	1			365
							607	9									
*11	4860	X	4282	-0-	-578	-0-	522	1	3202	3	N	507	499	1			373
							558	9									
12	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	540	1	3193	3	N	491	496	1			368
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 53,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,083

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1548	-0-	-281	-0-	488	1	635	3	N	386	515	1			130
							425	9									
02	1596	X	989	-0-	-607	-0-	346	1	349	3	N	267	175	1			222
							294	9									
03	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	385	1	593	3	N	354	330	1			246
							389	9									
04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	516	1	612	3	N	288	344	1			190
							317	9									
05	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	1001	1	94	3	N	271	353	1			108
							298	9									
06	1500	X	1370	-0-	-130	-0-	587	1	488	3	N	268	172	1			204
							295	9									
07	1488	X	1353	-0-	-135	-0-	546	1	552	3	N	232	177	1			259
							255	9									
08	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	557	1	351	3	N	258	337	1			180
							284	9									
09	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	592	1	273	3	N	246	349	1			77
							271	9									
10	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	531	1	282	3	N	254	173	1			158
							279	9									
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	643	1	264	9	N	240	171	1			227
12	1178	N	892	-0-	-286	-0-	507	1	113	3	N	247	351	1			123
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 14,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3387	-0-	-1139	-0-	2951	3	436	9	N	396	350	1			203
02	3416	X	2496	-0-	-920	-0-	2134	3	362	9	N	329	328	1			204
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	2881	3	350	9	N	318	348	1			174
04	3270	X	2956	-0-	-314	-0-	2631	3	325	9	N	295	360	1			109
05	3379	X	2057	-0-	-1322	-0-	1836	3	221	9	N	201	178	1			132
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3762	3	451	9	N	410	345	1			197
07	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2686	3	294	9	N	267	177	1			287
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3568	3	388	9	N	353	517	1			123
*09	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3614	3	364	9	N	331	328	1			126
*10	4340	X	2793	-0-	-1547	-0-	2530	3	263	9	N	239	168	1			197
*11	4200	X	2142	-0-	-2058	-0-	1868	3	274	9	N	249	178	1			268
12	4123	X	3304	-0-	-819	-0-	2955	3	349	9	N	317	337	1			248

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	278	1	1115	3	N	308	372	1			121
							339	9									
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	971	3	N	251	183	1			189
							276	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	242	1	1739	3	N	334	318	1			205
							367	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	260	1	1287	3	N	244	159	1			290
							268	9									
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	376	1	1682	3	N	253	341	1			202
							278	9									
06	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	379	1	1630	3	N	234	177	1			259
							257	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	1818	3	N	245					504
							270	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	325	1	1876	3	N	253	348	1			409
							278	9									
*09	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	292	1	1524	3	N	234	185	1			458
							257	9									
*10	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	168	1	1687	3	N	69	358	1			169
							76	9									
*11	2400	N	2005	-0-	-395	-0-	266	1	1460	3	N	254	160	1			263
							279	9									
12	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	252	1	1523	3	N	273	319	1			217
							300	9									

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	44	1	11070	3	N	587	546	1	314
							646	9							
02	9324	X	8197	-0-	-1127	-0-	142	1	7667	3	N	353	554	1	113
							388	9							
03	10323	X	9978	-0-	-345	-0-	357	1	9092	3	N	481	344	1	250
							529	9							
04	11370	X	8286	-0-	-3084	-0-	334	1	7461	3	N	446	543	1	153
							491	9							
05	11749	X	1643	-0-	-10106	-0-	142	1	1439	3	N	56			209
							62	9							
06	11370	X	3382	-0-	-7988	-0-	259	1	3013	3	N	100	167	1	142
							110	9							
07	9982	X	4198	-0-	-5784	-0-	263	1	3768	3	N	152			294
							167	9							
08	9982	X	3122	-0-	-6860	-0-	272	1	2754	3	N	87	178	1	203
							96	9							
09	8280	X	8118	-0-	-162	-0-	275	1	7401	3	N	402	315	1	290
							442	9							
10	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	162	1	15441	3	N	755	864	1	181
							831	9							
11	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	513	1	12579	3	N	688	716	1	153
							757	9							
*12	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	470	1	14405	3	N	679	669	1	163
							747	9							

TOTAL GAS PROD: 104,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,786

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

01	6572	X	4588	-0-	-1984	-0-	4284	3	304	9	N	276	371	1	63
02	5936	X	2740	-0-	-3196	-0-	51	1	2473	3	N	196	179	1	80
							216	9							
03	6572	X	2102	-0-	-4470	-0-	1913	3	189	9	N	172	174	1	78
04	4440	X	2031	-0-	-2409	-0-	1	1	1872	3	N	144			222
							158	9							
05	4588	X	1046	-0-	-3542	-0-	1020	3	26	9	N	24	159	1	87
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4439	3	304	9	N	276	168	1	195
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3718	3	212	9	N	193			388
08	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3556	3	210	9	N	191	367	1	212
*09	4740	X	3390	-0-	-1350	-0-	3243	3	147	9	N	134	165	1	181
*10	4898	X	3188	-0-	-1710	-0-	1	1	3005	3	N	165	160	1	186
							182	9							
*11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4781	3	231	9	N	210	158	1	238
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5471	3	306	9	N	278	349	1	167

TOTAL GAS PROD: 42,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4653	-0-	-1578	-0-	447	1	4038	3	N	153	181	1			166
							168	9									
02	5208	X	1321	-0-	-3887	-0-	358	1	864	3	N	90					256
							99	9									
03	6572	X	778	-0-	-5794	-0-	446	1	168	3	N	149	159	1			246
							164	9									
04	6360	X	3050	-0-	-3310	-0-	442	1	2448	3	N	145	179	1			212
							160	9									
05	6572	X	5271	-0-	-1301	-0-	412	1	4690	3	N	154	160	1			206
							169	9									
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	390	1	4636	3	N	148	158	1			196
							163	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2803	3	N	115					311
							127	9									
08	5270	X	1479	-0-	-3791	-0-	319	1	998	3	N	147	191	1			267
							162	9									
*09	5190	X	1208	-0-	-3982	-0-	214	1	859	3	N	123	167	1			223
							135	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	233	1	5224	3	N	113	180	1			156
							124	9									
*11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					156
*12	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	250	1	8833	3	N	278					434
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 41,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	260	1	3574	3	N	612	718	1			142
							46	5	673	9							
02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	178	1	3071	3	N	498	529	1			111
							130	5	548	9							
03	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	271	1	3283	3	N	600	368	1			343
							660	9									
04	4560	X	3441	-0-	-1119	-0-	262	1	2522	3	N	545	676	1			212
							57	5	600	9							
05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	301	1	2806	3	N	552	526	1			238
							136	5	607	9							
06	4410	X	3634	-0-	-776	-0-	331	1	2751	3	N	491	530	1			199
							12	5	540	9							
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	328	1	3266	3	N	609	542	1			266
							226	5	670	9							
*08	4216	X	3183	-0-	-1033	-0-	227	1	2368	3	N	456	537	1			185
							86	5	502	9							
*09	3720	X	1781	-0-	-1939	-0-	277	1	1200	3	N	276	313	1			148
							304	9									
*10	4495	X	1745	-0-	-2750	-0-	286	1	1089	3	N	299	342	1			105
							41	5	329	9							
*11	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	232	1	5957	3	N	1479	1240	1			344
							1627	9									
*12	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	264	1	12612	3	N	3371	3429	1			286
							3708	9									

TOTAL GAS PROD: 59,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,788

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	394	1	2203	3	N	480	363	1	265
							28	5	528	9					
02	2800	X	1424	-0-	-1376	-0-	272	1	707	3	N	377	530	1	112
							30	5	415	9					
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	295	1	1347	3	N	434	171	1	375
							477	9							
04	3060	X	2339	-0-	-721	-0-	402	1	1435	3	N	426	671	1	130
							33	5	469	9					
05	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	473	1	1450	3	N	391	346	1	175
							70	5	430	9					
06	3060	X	1910	-0-	-1150	-0-	470	1	1080	3	N	323	336	1	162
							5	5	355	9					
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	474	1	1593	3	N	531			693
							110	5	584	9					
*08	2418	X	2092	-0-	-326	-0-	254	1	1559	3	N	202	721	1	174
							57	5	222	9					
*09	2340	X	1932	-0-	-408	-0-	314	1	1244	3	N	340	319	1	195
							374	9							
10	2759	X	433	-0-	-2326	-0-	255	1	178	9	N	162	175	1	182
*11	2670	X	27	-0-	-2643	-0-	16	3	11	9	N	10			192
12	2759	X	483	-0-	-2276	-0-	10	1	239	3	N	213			405
							234	9							

TOTAL GAS PROD: 21,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,889

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	392	1	20	3	N	221	221	0	76
							243	9							
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	124	124	0	76
							136	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	913	3	248	9	N	225	225	0	76
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	525	3	174	9	N	158	158	0	76
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	493	3	189	9	N	172	172	0	76
06	1110	N	655	-0-	-455	-0-	21	1	477	3	N	143			219
							157	9							
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	481	3	163	9	N	148			367
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	312	3	163	9	N	148	360	1	155
*09	660	N	390	-0-	-270	-0-	233	3	157	9	N	143	173	1	125
*10	651	N	373	-0-	-278	-0-	252	3	121	9	N	110			235
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	289	1	146	9	N	133	184	1	184
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	81	3	130	9	N	118	172	1	130

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2545	-0-	-1144	-0-	104	1	1713	3	N	643	643	0			102
							21	5	707	9							
02	2996	X	2520	-0-	-476	-0-	37	1	1817	3	N	537	317	0			322
							75	5	591	9							
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	41	1	3065	3	N	739	737	0			324
							813	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	5	1	2822	3	N	692	695	0	180	1	141
							63	5	761	9							
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	37	1	2275	3	N	661	657	0			145
							108	5	727	9							
06	3780	X	2832	-0-	-948	-0-	5	1	2170	3	N	589	590	0			144
							9	5	648	9							
07	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	4	1	2460	3	N	723	725	0			142
							167	5	795	9							
*08	3906	X	3199	-0-	-707	-0-	2	1	2361	3	N	684	685	0			141
							84	5	752	9							
*09	3660	X	3339	-0-	-321	-0-	10	1	2630	3	N	635	637	0			139
							699	9									
*10	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	62	1	2471	3	N	665	667	0			137
							92	5	732	9							
*11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	87	1	2195	3	N	591	592	0			136
							650	9									
12	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	23	1	1827	3	N	340	292	0			184
							374	9									

TOTAL GAS PROD: 37,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,499

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	18	1	6548	3	N	719	721	0			81
							791	9									
02	6832	X	5660	-0-	-1172	-0-	52	1	4867	3	N	674	674	0			81
							741	9									
03	7564	X	2014	-0-	-5550	-0-	6	1	1685	3	N	294	294	0			81
							323	9									
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	11	1	7320	3	N	800	800	0			81
							880	9									
05	7347	X	7240	-0-	-107	-0-	7	1	6257	3	N	887	886	0			82
							976	9									
06	7110	X	6908	-0-	-202	-0-	4	1	6055	3	N	772	407	0	362	1	85
							849	9									
07	8494	X	7204	-0-	-1290	-0-	6281	3	923	9	N	839	842	0			82
08	8494	X	6844	-0-	-1650	-0-	1	1	6043	3	N	727	729	0			80
							800	9									
*09	8220	X	7009	-0-	-1211	-0-	6178	3	831	9	N	755	433	0	178	1	224
*10	7254	X	993	-0-	-6261	-0-	881	3	112	9	N	102	159	1			167
*11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	151	1	8412	3	N	818	597	0	300	1	88
							900	9									
*12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	77	1	6251	3	N	889	871	0			106
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 76,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,276

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	313	3	112	9	N	102	191	1			150
02	341	X	341	-0-	-0-	-0-	234	3	107	9	N	97					247
03	585	X	585	-0-	-0-	-0-	473	3	112	9	N	102	180	1			169
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	450	3	101	9	N	92	162	1			99
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	605	3	102	9	N	93					192
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	609	3	84	9	N	76	170	1			98
07	660	X	660	-0-	-0-	-0-	15	1	556	3	N	81					179
							89	9									
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	552	3	81	9	N	74	164	1			89
*09	777	X	777	-0-	-0-	-0-	679	3	98	9	N	89					178
*10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	164	1	1244	3	N	71	149	1			100
							78	9									
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	207	1	107	9	N	97					197
*12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	181	1	249	3	N	94	150	1			141
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	13484	-0-	-4310	-0-	222	1	12810	3	N	411	377	1			260
							452	9									
02	14420	X	10819	-0-	-3601	-0-	200	1	10220	3	N	363	379	1			244
							399	9									
03	19623	X	6686	-0-	-12937	-0-	134	1	6289	3	N	239	350	1			133
							263	9									
04	18990	X	11131	-0-	-7859	-0-	352	1	10281	3	N	453	357	1			229
							498	9									
05	19623	X	8507	-0-	-11116	-0-	306	1	7881	3	N	291	352	1			168
							320	9									
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					168
07	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	238	1	19030	3	N	704	532	1			340
							774	9									
08	21107	X	21107	-0-	-0-	-0-	307	1	20112	3	N	625	711	1			254
							688	9									
*09	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	278	1	15612	3	N	523	620	1			157
							575	9									
*10	20026	X	12282	-0-	-7744	-0-	283	1	11516	3	N	439	348	1			248
							483	9									
*11	19380	X	12516	-0-	-6864	-0-	263	1	11783	3	N	427	533	1			142
							470	9									
12	20026	X	6373	-0-	-13653	-0-	234	1	5924	3	N	195	184	1			153
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 139,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,670

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	39	1	3414	3	N	562	528	1			276
							618	9									
02	3836	X	2598	-0-	-1238	-0-	2229	3	369	9	N	335	375	1			236
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4094	3	705	9	N	641	707	1			170
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	3628	3	625	9	N	568	513	1			225
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4	1	3769	3	N	536	525	1			236
							590	9									
06	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	3342	3	528	9	N	480	529	1			187
07	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	3321	3	509	9	N	463	355	1			295
08	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	3514	3	564	9	N	513	667	1			141
*09	4260	X	3596	-0-	-664	-0-	3069	3	527	9	N	479	366	1			254
*10	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3072	3	550	9	N	500	505	1			249
*11	3960	X	2707	-0-	-1253	-0-	1	1	2290	3	N	378	351	1			276
							416	9									
12	4092	X	1933	-0-	-2159	-0-	114	1	1582	3	N	215	175	1			316
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 43,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,670

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	7040	-0-	-3407	-0-	6280	3	760	9	N	691	733	1			139
02	9436	X	3392	-0-	-6044	-0-	32	1	3021	3	N	308	172	1			275
							339	9									
03	9889	X	7602	-0-	-2287	-0-	42	1	6816	3	N	676	700	1			251
							744	9									
04	7110	X	6852	-0-	-258	-0-	216	1	5934	3	N	638	715	1			174
							702	9									
05	7347	X	6903	-0-	-444	-0-	865	1	5327	3	N	646	535	1			285
							711	9									
06	7350	X	6615	-0-	-735	-0-	798	1	5153	3	N	604	720	1			169
							664	9									
07	7595	X	6580	-0-	-1015	-0-	774	1	5144	3	N	602	534	1			237
							662	9									
08	7595	X	2939	-0-	-4656	-0-	619	1	2037	3	N	257	359	1			135
							283	9									
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	359	1	4814	3	N	369	333	1			171
							406	9									
10	6913	X	1823	-0-	-5090	-0-	131	1	1442	3	N	227	179	1			219
							250	9									
*11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					219
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 55,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42941	X	42941	-0-	-0-	-0-	163	1	31205	3	N	10168	9982	0			375
							388	5	11185	9							
02	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	175	1	17025	3	N	4602	3968	0	757	1	252
							709	5	5062	9							
03	19018	X	19018	-0-	-0-	-0-	185	1	14840	3	N	3630	3634	0			248
							3993	9									
04	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	111	1	9368	3	N	2425	2428	0			245
							210	5	2668	9							
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	163	1	4367	3	N	1356	1358	0			243
							209	5	1492	9							
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	239	1	2973	3	N	961	963	0			241
							12	5	1057	9							
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	140	1	2012	3	N	667	669	0			239
							137	5	734	9							
*08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	37	1	1624	3	N	516	518	0			237
							58	5	568	9							
*09	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	N	266	268	0			235
							293	9									
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					235
*11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	65	1	21	9	N	19	4	0			250
*12	163	X	163	-0-	-0-	-0-	52	1	67	3	N	40	5	0			285
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 114,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	857	-0-	-1716	-0-	773	3	10	5	N	67	67	0			65
							74	9									
02	2324	X	313	-0-	-2011	-0-	8	1	257	3	N	34	19	0			80
							11	5	37	9							
03	2573	X	1365	-0-	-1208	-0-	1351	3	14	9	N	13					93
04	1830	X	39	-0-	-1791	-0-	38	3	1	5	N	-0-					93
05	902	X	902	-0-	-0-	-0-	841	3	41	5	N	18					111
							20	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					149
*11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					149
*12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	553	1	16796	3	N	4155	4293	1			278
							214	5	4571	9							
02	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	477	1	13244	3	N	3483	3515	1			246
							559	5	3831	9							
03	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	573	1	15334	3	N	4244	4207	1			283
							4668	9									
04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	369	1	13841	3	N	3528	3637	1			174
							315	5	3881	9							
05	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	294	1	13506	3	N	3599	3487	1			286
							654	5	3959	9							
06	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	218	1	12964	3	N	3271	3317	1			240
							55	5	3598	9							
07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	110	1	12560	3	N	3272	2958	1			554
							868	5	3599	9							
*08	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	105	1	11856	3	N	3013	3268	1			299
							430	5	3314	9							
*09	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	144	1	10253	3	N	2514	2229	1			584
							2765	9									
*10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	171	1	7137	3	N	2073	2319	1			338
							270	5	2280	9							
*11	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	288	1	10027	3	N	2737	3002	1			73
							3011	9									
*12	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	285	1	11392	3	N	2642	2556	1			159
							2906	9									

TOTAL GAS PROD: 198,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,531

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5419	-0-	-1711	-0-	182	1	4866	3	N	337	347	1			388
							371	9									
02	6776	X	4236	-0-	-2540	-0-	188	1	3750	3	N	271	186	1			473
							298	9									
03	7502	X	6643	-0-	-859	-0-	212	1	5929	3	N	456	549	1			380
							502	9									
04	7260	X	3293	-0-	-3967	-0-	205	1	2908	3	N	164	179	1			365
							180	9									
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	205	1	4675	3	N	233	169	1			429
							256	9									
06	6420	X	3746	-0-	-2674	-0-	196	1	3352	3	N	180	173	1			436
							198	9									
07	6634	X	3523	-0-	-3111	-0-	216	1	3118	3	N	172					608
							189	9									
08	6634	X	3319	-0-	-3315	-0-	202	1	2939	3	N	162	346	1			424
							178	9									
09	4980	X	2628	-0-	-2352	-0-	225	1	2275	3	N	116	173	1			367
							128	9									
10	5146	X	259	-0-	-4887	-0-	259	1			N	-0-					367
11	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	232	1	3227	3	N	228					595
							251	9									
*12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	261	1	6002	3	N	414	355	1			654
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 48,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1016	-0-	-1123	-0-	940	3	76	9	N	69	181	1			96
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	3	119	9	N	108					204
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2982	3	65	9	N	59					263
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2325	3	44	9	N	40	182	1			121
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	4	1	3329	3	N	55					176
							61	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	50	1	3411	3	N	73	184	1			65
							80	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	211	1	3371	3	N	92					157
							101	9									
08	3379	X	1443	-0-	-1936	-0-	162	1	1211	3	N	64					221
							70	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	43	1	4190	3	N	106	171	1			156
							117	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	37	1	4395	3	N	96					252
							106	9									
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	2	1	4480	3	N	78					330
							86	9									
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	1	1	4694	3	N	74	159	1			245
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 39,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	1593	-0-	-3925	-0-	102	1	1314	3	N	161	175	1			209
							177	9									
02	4984	X	475	-0-	-4509	-0-	19	1	301	3	N	141					350
							155	9									
03	5518	X	2382	-0-	-3136	-0-	82	1	1803	3	N	452	539	1			263
							497	9									
04	4890	X	3301	-0-	-1589	-0-	146	1	2609	3	N	496	536	1			223
							546	9									
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	176	1	2440	3	N	465	489	1			199
							512	9									
06	2310	X	2193	-0-	-117	-0-	190	1	1753	3	N	227	188	1			238
							250	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	266	1	4121	3	N	1346	347	1			1237
							1481	9									
08	3410	X	2672	-0-	-738	-0-	245	1	1797	3	N	573	1422	1			388
							630	9									
09	3300	X	102	-0-	-3198	-0-	101	1	1	9	N	1					389
*10	5611	X	4684	-0-	-927	-0-	19	1	3390	3	N	1159	1268	1			280
							1275	9									
*11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					280
12	5611	X	5006	-0-	-605	-0-	175	1	3543	3	N	1171	695	1			756
							1288	9									

TOTAL GAS PROD: 31,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,192

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	224	1	3675	3	N	469	339	1			812
							516	9									
02	4480	X	2308	-0-	-2172	-0-	136	1	1876	3	N	269	360	1			721
							296	9									
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	3	N	544	529	1			736
							598	9									
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	72	1	3979	3	N	473	517	1			692
							520	9									
05	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	56	1	4097	3	N	448	349	1			791
							493	9									
06	5760	X	4085	-0-	-1675	-0-	112	1	3681	3	N	265	690	1			366
							292	9									
07	5952	X	4428	-0-	-1524	-0-	158	1	3753	3	N	470					836
							517	9									
08	5952	X	4257	-0-	-1695	-0-	202	1	3594	3	N	419	885	1			370
							461	9									
09	4560	X	3842	-0-	-718	-0-	230	1	3157	3	N	414	315	1			469
							455	9									
10	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	281	1	3064	3	N	433	519	1			383
							476	9									
11	4290	X	3586	-0-	-704	-0-	274	1	2825	3	N	443	367	1			459
							487	9									
12	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	274	1	2995	3	N	455	357	1			557
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 49,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2793	-0-	-3717	-0-	92	1	1741	3	N	853	507	0	369	1	224
							22	5	938	9							
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	175	1	4777	3	N	1314	880	0	159	1	499
							200	5	1445	9							
03	6510	X	6158	-0-	-352	-0-	210	1	4659	3	N	1172	729	0	761	1	181
							1289	9									
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	313	1	4655	3	N	1124	1126	0			179
							105	5	1236	9							
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	303	1	4367	3	N	1104	1103	0			180
							209	5	1214	9							
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	238	1	4489	3	N	1012	1013	0			179
							19	5	1113	9							
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	203	1	4377	3	N	984	985	0			178
							300	5	1082	9							
*08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	261	1	4263	3	N	946	947	0			177
							153	5	1041	9							
*09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	330	1	4055	3	N	875	878	0			174
							963	9									
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	254	1	3671	3	N	858	859	0			173
							138	5	944	9							
*11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	328	1	2399	3	N	796	798	0			171
							876	9									
*12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	323	1	2815	3	N	817	127	0	532	1	329
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 63,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,855

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6035	-0-	-537	-0-	29	1	5269	3	N	670	764	1			208
							737	9									
02	5936	X	5159	-0-	-777	-0-	50	1	4622	3	N	443	361	1			290
							487	9									
03	6572	X	6202	-0-	-370	-0-	77	1	5292	3	N	757	714	1			333
							833	9									
04	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	120	1	5174	3	N	644	354	1			623
							708	9									
05	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	21	1	5363	3	N	652	1051	1			224
							717	9									
06	6000	X	5085	-0-	-915	-0-	77	1	4462	3	N	496	357	1			363
							546	9									
07	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	100	1	4399	3	N	563	700	1			226
							619	9									
08	6200	X	5284	-0-	-916	-0-	131	1	4501	3	N	593	503	1			316
							652	9									
*09	6000	X	5129	-0-	-871	-0-	141	1	4434	3	N	504	511	1			309
							554	9									
*10	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	63	1	5646	3	N	565	520	1			354
							622	9									
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	29	1	5039	3	N	520	526	1			348
							572	9									
*12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	66	1	4899	3	N	517	535	1			330
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6542	-0-	-557	-0-	339	1	5390	3	N	739	728	1			259
							813	9									
02	6944	X	2483	-0-	-4461	-0-	131	1	2070	3	N	256	369	1			146
							282	9									
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	215	1	7119	3	N	662	729	1			79
							728	9									
04	7440	X	6461	-0-	-979	-0-	352	1	5413	3	N	633	540	1			172
							696	9									
05	6665	X	3618	-0-	-3047	-0-	251	1	2969	3	N	362	9	0	362	1	163
							398	9									
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					163
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					163
08	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	9					172
*09	22990	X	22990	-0-	-0-	-0-	195	1	9531	3	N	12058	12069	0			161
							13264	9									
*10	86920	X	86920	-0-	-0-	-0-	30	1	72583	3	N	13006	12906	0	179	1	82
							14307	9									
*11	85837	X	85837	-0-	-0-	-0-	13	1	72479	3	N	12132	12130	0			84
							13345	9									
*12	84062	X	84062	-0-	-0-	-0-	53	1	71633	3	N	11251	11246	0			89
							12376	9									

TOTAL GAS PROD: 306,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,108

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	6930	-0-	-9190	-0-	285	1	6230	3	N	377	368	1			122
							415	9									
02	14196	X	3795	-0-	-10401	-0-	86	1	3505	3	N	185					307
							204	9									
03	15717	X	6769	-0-	-8948	-0-	173	1	6191	3	N	368	370	1			305
							405	9									
04	14220	X	2184	-0-	-12036	-0-	239	1	1755	3	N	173	165	1			313
							190	9									
05	12803	X	1525	-0-	-11278	-0-	67	1	1327	3	N	119	170	1			262
							131	9									
06	6720	X	1247	-0-	-5473	-0-	2	1	1188	3	N	52					314
							57	9									
07	6758	X	1811	-0-	-4947	-0-	1633	3	178	9	N	162	178	1			298
08	6758	X	5135	-0-	-1623	-0-	4	1	4817	3	N	285	352	1			231
							314	9									
*09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	18	1	3390	3	N	189	159	1			261
							208	9									
*10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	17	1	3273	3	N	183	183	1			261
							201	9									
*11	4980	X	3121	-0-	-1859	-0-	11	1	2908	3	N	184	179	1			266
							202	9									
12	5146	X	1954	-0-	-3192	-0-	9	1	1833	3	N	102					368
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 41,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4614	-0-	-1679	-0-	298 532	1 9	3784	3	N	484	483	0	53
02	5208	X	3046	-0-	-2162	-0-	200 343	1 9	2503	3	N	312	167	0	198
03	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	361 613	1 9	3936	3	N	557	517	1	238
04	5370	X	3624	-0-	-1746	-0-	324 443	1 9	2857	3	N	403	495	1	146
05	4805	X	1447	-0-	-3358	-0-	165 201	1 9	1081	3	N	183	159	1	170
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			170
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			170
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			170
09	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			170
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			170
*11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	165 314	1 9	2634	3	N	285	338	1	117
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: 20,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,224

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2			158
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	1			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8275	-0-	-2513	-0-	317	1	7109	3	N	772	729	1			305
							849	9									
02	9744	X	5666	-0-	-4078	-0-	226	1	4998	3	N	402	375	1			332
							442	9									
03	10788	X	5870	-0-	-4918	-0-	443	1	4997	3	N	391	532	1			191
							430	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	468	1	7178	3	N	811	360	1			642
							892	9									
05	8277	X	7104	-0-	-1173	-0-	598	1	5950	3	N	505	867	1			280
							556	9									
06	8010	X	7157	-0-	-853	-0-	406	1	6050	3	N	637	709	1			208
							701	9									
07	8835	X	7613	-0-	-1222	-0-	393	1	6453	3	N	697	709	1			196
							767	9									
08	8835	X	7347	-0-	-1488	-0-	353	1	6273	3	N	655	696	1			155
							721	9									
*09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	421	1	8674	3	N	635	676	1			114
							699	9									
*10	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	658	1	13201	3	N	681	523	1			272
							749	9									
*11	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	530	1	11523	3	N	704	704	1			272
							774	9									
12	10106	X	9031	-0-	-1075	-0-	454	1	8024	3	N	503	518	1			257
							553	9									

TOTAL GAS PROD: 103,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,393

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	55	1	8124	3	N	251	182	1			149
							276	9									
02	8176	X	5014	-0-	-3162	-0-	92	1	4772	3	N	136					285
							150	9									
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	306	1	8601	3	N	247	349	1			183
							272	9									
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	77	1	8122	3	N	239	338	1			84
							263	9									
05	8649	X	8429	-0-	-220	-0-	159	1	8011	3	N	235	174	1			145
							259	9									
06	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	223	1	7487	3	N	216	178	1			183
							238	9									
07	9176	X	4653	-0-	-4523	-0-	269	1	4244	3	N	127					310
							140	9									
08	9176	X	1401	-0-	-7775	-0-	259	1	1106	3	N	33					343
							36	9									
09	8460	X	3958	-0-	-4502	-0-	135	1	3710	3	N	103	331	1			115
							113	9									
10	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	2	1	13219	3	N	350	328	1			137
							385	9									
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11083	3	343	9	N	312	182	1			267
*12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	19	1	10113	3	N	91	161	1			197
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 92,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3821	-0-	-2162	-0-	3421	3	400	9	N	364	347	1		143
02	4732	X	1799	-0-	-2933	-0-	2	1	1588	3	N	190	162	1		171
							209	9								
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	129	1	4966	3	N	319	352	1		138
							351	9								
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	39	1	4424	3	N	336	348	1		126
							370	9								
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	85	1	4538	3	N	324	333	1		117
							356	9								
06	5280	X	4866	-0-	-414	-0-	210	1	4320	3	N	305	332	1		90
							336	9								
07	5456	X	4878	-0-	-578	-0-	261	1	4284	3	N	303	336	1		57
							333	9								
08	5456	X	4739	-0-	-717	-0-	403	1	3999	3	N	306	180	1		183
							337	9								
*09	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	261	1	3972	3	N	237	336	1		84
							261	9								
*10	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	3933	3	298	9	N	271	320	1		35
*11	4860	X	3612	-0-	-1248	-0-	3324	3	288	9	N	262	160	1		137
12	4867	X	3778	-0-	-1089	-0-	3472	3	306	9	N	278	339	1		76

TOTAL GAS PROD: 51,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	10538	-0-	-6543	-0-	407	1	9607	3	N	476	476	0		36
							524	9								
02	11844	X	8544	-0-	-3300	-0-	542	1	7576	3	N	387	205	0		218
							426	9								
03	12245	X	9238	-0-	-3007	-0-	712	1	8072	3	N	413	521	1		110
							454	9								
04	10440	X	8569	-0-	-1871	-0-	673	1	7466	3	N	391	358	1		143
							430	9								
05	10788	X	8737	-0-	-2051	-0-	749	1	7540	3	N	407	353	1		197
							448	9								
06	10200	X	8046	-0-	-2154	-0-	1029	1	6612	3	N	368	336	1		229
							405	9								
07	9455	X	5247	-0-	-4208	-0-	1054	1	3917	3	N	251				480
							276	9								
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-				480
09	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-				480
10	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-				480
11	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-				480
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-				480

TOTAL GAS PROD: 58,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	753	-0-	-4796	-0-	91	1	608	3	N	49					130
							54	9									
02	2184	X	561	-0-	-1623	-0-	9	1	518	3	N	31					161
							34	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	1					162
04	2310	X	2249	-0-	-61	-0-	2163	3	86	9	N	78					240
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1	1	1915	3	N	58	173	1			125
							64	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2175	3	101	9	N	92					217
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2697	3	92	9	N	84					301
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	11	1	2412	3	N	102	334	1			69
							112	9									
09	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	131	1	10996	3	N	986	510	1			545
							1085	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	3	N	203	168	1			580
							223	9									
11	2700	X	423	-0-	-2277	-0-	127	1	103	3	N	175	682	1			73
							193	9									
12	5549	X	79	-0-	-5470	-0-	79	1			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 28,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	4697	-0-	-5533	-0-	185	1	4293	3	N	199	184	1			359
							219	9									
02	9772	X	3327	-0-	-6445	-0-	240	1	2896	3	N	174	182	1			351
							191	9									
03	10819	X	8641	-0-	-2178	-0-	336	1	8011	3	N	267	181	1			437
							294	9									
04	10470	X	7056	-0-	-3414	-0-	312	1	6507	3	N	215	360	1			292
							237	9									
05	7626	X	5024	-0-	-2602	-0-	67	1	4808	3	N	135					427
							149	9									
06	8370	X	7678	-0-	-692	-0-	53	1	7413	3	N	193	178	1			442
							212	9									
07	8649	X	8226	-0-	-423	-0-	74	1	7952	3	N	182					624
							200	9									
08	8649	X	6672	-0-	-1977	-0-	8	1	6502	3	N	147	354	1			417
							162	9									
09	7680	X	7060	-0-	-620	-0-	17	1	6822	3	N	201	165	1			453
							221	9									
10	8215	X	4426	-0-	-3789	-0-	21	1	4394	3	N	10	339	1			124
							11	9									
11	7950	X	3607	-0-	-4343	-0-	74	1	3408	3	N	114					238
							125	9									
12	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	63	1	7829	3	N	211	159	1			290
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 74,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	20457	3	684	9	N	622	622	0			41
02	16856	X	16494	-0-	-362	-0-	15958	3	536	9	N	487	285	0			243
03	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	18725	3	634	9	N	576	721	1			98
04	18060	X	17986	-0-	-74	-0-	17454	3	532	9	N	484	10	0	338	1	234
05	18662	X	17878	-0-	-784	-0-	17291	3	587	9	N	534	537	1			231
06	18060	X	16043	-0-	-2017	-0-	15487	3	556	9	N	505	517	1			219
07	18662	X	10780	-0-	-7882	-0-	10200	3	580	9	N	527	177	1			569
08	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					569
09	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					569
10	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					569
11	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					569
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					569

TOTAL GAS PROD: 119,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7032	-0-	-1617	-0-	32	1	6748	3	N	229	176	1			447
							252	9									
02	7812	X	5796	-0-	-2016	-0-	5546	3	250	9	N	227	181	1			493
03	8649	X	4805	-0-	-3844	-0-	3	1	4523	3	N	254	180	1			567
							279	9									
04	8040	X	6080	-0-	-1960	-0-	4	1	5852	3	N	204	359	1			412
							224	9									
05	8029	X	5998	-0-	-2031	-0-	72	1	5608	3	N	289	348	1			353
							318	9									
06	6810	X	6174	-0-	-636	-0-	6020	3	154	9	N	140	167	1			326
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	100	1	6216	3	N	283					609
							311	9									
08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	5	1	10698	3	N	206	511	1			304
							227	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	1	1	6133	3	N	254	181	1			377
							279	9									
10	6634	X	6372	-0-	-262	-0-	6110	3	262	9	N	238	161	1			454
11	8370	X	5716	-0-	-2654	-0-	5450	3	266	9	N	242	340	1			356
12	8649	X	6825	-0-	-1824	-0-	1	1	6601	3	N	203					559
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 78,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4204	-0-	-1221	-0-	3817	3	387	9	N	352	348	1			159
02	4900	X	3799	-0-	-1101	-0-	5	1	3466	3	N	298	175	1			282
							328	9									
03	5239	X	4664	-0-	-575	-0-	4276	3	388	9	N	353	510	1			125
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5935	3	343	9	N	312	11	0	180	1	246
05	4216	X	3724	-0-	-492	-0-	3454	3	270	9	N	245	339	1			152
06	4500	X	4047	-0-	-453	-0-	3722	3	325	9	N	295	336	1			111
07	6479	X	2793	-0-	-3686	-0-	2566	3	227	9	N	206					317
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					317
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					317
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					317
*11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					317
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 29,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7313	-0-	-1832	-0-	127	1	6452	3	N	667	727	1			316
							734	9									
02	8260	X	6070	-0-	-2190	-0-	141	1	5336	3	N	539	527	1			328
							593	9									
03	9145	X	8443	-0-	-702	-0-	188	1	7422	3	N	757	701	1			384
							833	9									
04	8130	X	7333	-0-	-797	-0-	149	1	6493	3	N	628	691	1			321
							691	9									
05	8277	X	3813	-0-	-4464	-0-	107	1	3408	3	N	271	357	1			235
							298	9									
06	8160	X	802	-0-	-7358	-0-	158	1	622	3	N	20					255
							22	9									
07	8432	X	6939	-0-	-1493	-0-	207	1	6118	3	N	558					813
							614	9									
08	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	65	1	8598	3	N	736	893	1			656
							810	9									
09	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	184	1	8230	3	N	686	1045	1			297
							755	9									
10	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	257	1	7295	3	N	665	693	1			269
							732	9									
11	8850	X	6392	-0-	-2458	-0-	148	1	5698	3	N	496	362	1			403
							546	9									
12	9145	X	7858	-0-	-1287	-0-	188	1	6966	3	N	640	693	1			350
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 81,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,663

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3762	-0-	-423	-0-	103	1	3085	3	N	522	523	0			65
							574	9									
02	3780	X	2814	-0-	-966	-0-	48	1	2417	3	N	317	317	0			65
							349	9									
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	245	1	3924	3	N	530	531	0			64
							583	9									
04	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	209	1	2753	3	N	342	343	0			63
							376	9									
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	234	1	4554	3	N	488	488	0			63
							537	9									
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	212	1	4406	3	N	404	405	0			62
							444	9									
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	204	1	4156	3	N	281	282	0			61
							309	9									
08	4185	X	1197	-0-	-2988	-0-	73	1	1092	3	N	29	30	0			60
							32	9									
*09	4050	X	2084	-0-	-1966	-0-	3	1	2073	3	N	7	8	0			59
							8	9									
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	24	1	4170	3	N	242	224	0			77
							266	9									
*11	4050	X	339	-0-	-3711	-0-	339	3			N	-0-					77
12	4185	X	3041	-0-	-1144	-0-	87	1	2515	3	N	399	359	1			117
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 40,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,561

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	335	1	6474	3	N	1208	1209	0			147
							81	5	1329	9							
02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	266	1	4902	3	N	906	593	0	192	1	268
							204	5	997	9							
03	7533	X	7530	-0-	-3	-0-	310	1	6067	3	N	1048	176	0	1113	1	27
							1153	9									
04	7290	X	5711	-0-	-1579	-0-	197	1	4518	3	N	814	567	0	178	1	96
							101	5	895	9							
05	7533	X	767	-0-	-6766	-0-	58	1	528	3	N	142	143	0			95
							25	5	156	9							
06	7290	X	702	-0-	-6588	-0-	3	1	559	3	N	125	127	0			93
							2	5	138	9							
07	7533	X	447	-0-	-7086	-0-	13	1	307	3	N	96	97	0			92
							21	5	106	9							
*08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	67	1	8271	3	N	1692	1670	0			114
							298	5	1861	9							
*09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	16	1	7942	3	N	1539	1539	0			114
							1693	9									
*10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	53	1	5700	3	N	1200	1201	0			113
							214	5	1320	9							
*11	7290	X	6540	-0-	-750	-0-	196	1	5229	3	N	1014	1015	0			112
							1115	9									
12	7533	X	6738	-0-	-795	-0-	89	1	5474	3	N	1068	1068	0			112
							1175	9									

TOTAL GAS PROD: 70,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,852

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	9860	-0-	-1114	-0-	419	1	8483	3	N	871	891	1			117
							958	9									
02	9912	X	8363	-0-	-1549	-0-	72	1	7591	3	N	636	536	1			217
							700	9									
03	10695	X	6906	-0-	-3789	-0-	167	1	6174	3	N	514	525	1			206
							565	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	58	1	10120	3	N	1078	917	1			367
							1186	9									
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	138	1	10079	3	N	819	890	1			296
							901	9									
06	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	240	1	9395	3	N	668	876	1			88
							735	9									
07	11749	X	1372	-0-	-10377	-0-	1263	3	109	9	N	99	160	1			27
08	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					27
09	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					27
10	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					27
11	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					27
*12	57608	X	57608	-0-	-0-	-0-	274	1	47413	3	N	9019	8680	0	343	1	23
							9921	9									

TOTAL GAS PROD: 116,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,704

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7143	-0-	-1320	-0-	6806	3	337	9	N	306	371	1			79
02	7420	X	5433	-0-	-1987	-0-	178	1	5015	3	N	218	178	1			119
							240	9									
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	2	1	8110	3	N	345	348	1			116
							380	9									
04	7650	X	7317	-0-	-333	-0-	8	1	6978	3	N	301	349	1			68
							331	9									
05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	28	1	7312	3	N	311	334	1			45
							342	9									
06	8220	X	7050	-0-	-1170	-0-	6723	3	327	9	N	297	158	1			184
07	8494	X	7026	-0-	-1468	-0-	6707	3	319	9	N	290	354	1			120
08	8494	X	7473	-0-	-1021	-0-	7124	3	349	9	N	317	173	1			264
*09	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	6721	3	322	9	N	293	352	1			205
*10	7688	X	7438	-0-	-250	-0-	6	1	7083	3	N	317	349	1			173
							349	9									
*11	7230	X	7023	-0-	-207	-0-	102	1	6604	3	N	288	323	1			138
							317	9									
12	7471	X	7061	-0-	-410	-0-	115	1	6615	3	N	301	371	1			68
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 86,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,584

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4709	-0-	-282	-0-	14	1	4302	3	N	357	366	1			177
							393	9									
02	4508	X	2976	-0-	-1532	-0-	18	1	2735	3	N	203	339	1			41
							223	9									
03	4991	X	4664	-0-	-327	-0-	4	1	4320	3	N	309	159	1			191
							340	9									
04	4830	X	3409	-0-	-1421	-0-	1	1	3137	3	N	246	350	1			87
							271	9									
05	4991	X	4188	-0-	-803	-0-	24	1	3787	3	N	343	179	1			251
							377	9									
06	4560	X	2656	-0-	-1904	-0-	12	1	2504	3	N	127	177	1			201
							140	9									
07	4650	X	3031	-0-	-1619	-0-	7	1	2804	3	N	200	343	1			58
							220	9									
08	4650	X	2911	-0-	-1739	-0-	2677	3	234	9	N	213	159	1			112
*09	4050	X	1957	-0-	-2093	-0-	4	1	1782	3	N	155	158	1			109
							171	9									
*10	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	2	1	2738	3	N	284	170	1			223
							312	9									
*11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	13	1	2773	3	N	290	360	1			153
							319	9									
*12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	25	1	3016	3	N	324	312	1			165
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 40,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	20977	-0-	-2273	-0-	20659	3	318	9	N	289	192	1			124
02	20748	X	13305	-0-	-7443	-0-	13051	3	254	9	N	231	160	1			195
03	21793	X	17296	-0-	-4497	-0-	17026	3	270	9	N	245	364	1			76
04	21090	X	18041	-0-	-3049	-0-	1	1	17734	3	N	278	168	1			186
							306	9									
05	21793	X	20981	-0-	-812	-0-	24	1	20669	3	N	262	336	1			112
							288	9									
06	20310	X	19282	-0-	-1028	-0-	19005	3	277	9	N	252	177	1			187
07	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	18899	3	271	9	N	246	342	1			91
08	20987	X	19338	-0-	-1649	-0-	19070	3	268	9	N	244	157	1			178
*09	20310	X	18142	-0-	-2168	-0-	2	1	17869	3	N	246	324	1			100
							271	9									
*10	20987	X	15388	-0-	-5599	-0-	4	1	15145	3	N	217	179	1			138
							239	9									
*11	19290	X	16749	-0-	-2541	-0-	54	1	16405	3	N	264	322	1			80
							290	9									
12	19344	X	16859	-0-	-2485	-0-	16585	3	274	9	N	249	194	1			135

TOTAL GAS PROD: 215,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,023

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	1013	1	10961	3	N	511	557	1			169
							562	9									
02	11256	X	6075	-0-	-5181	-0-	695	1	5127	3	N	230	171	1			228
							253	9									
03	10106	X	9435	-0-	-671	-0-	663	1	8434	3	N	307	352	1			183
							338	9									
04	12120	X	10513	-0-	-1607	-0-	498	1	9617	3	N	362	507	1			38
							398	9									
05	12524	X	4504	-0-	-8020	-0-	549	1	3782	3	N	157	159	1			36
							173	9									
06	12120	X	7282	-0-	-4838	-0-	660	1	6286	3	N	305	161	1			180
							336	9									
07	10850	X	7738	-0-	-3112	-0-	698	1	6677	3	N	330	357	1			153
							363	9									
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	693	1	10279	3	N	459	546	1			66
							505	9									
*09	10500	X	6954	-0-	-3546	-0-	665	1	5913	3	N	342	329	1			79
							376	9									
*10	7750	X	1090	-0-	-6660	-0-	670	1	175	3	N	223	161	1			141
							245	9									
*11	11100	X	8666	-0-	-2434	-0-	604	1	7663	3	N	363	369	1			135
							399	9									
12	11470	X	9447	-0-	-2023	-0-	526	1	8494	3	N	388	482	1			41
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 95,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,977

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	206					325
							106	4	227	9							
02	1400	N	805	-0-	-595	-0-	34	1	634	3	N	41					366
							92	4	45	9							
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	277	1	1059	3	N	209	359	1			216
							111	4	230	9							
04	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	298	1	852	3	N	144					360
							70	4	158	9							
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	427	1	935	3	N	157	179	1			338
							62	4	173	9							
06	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	292	1	839	3	N	116	163	1			291
							87	4	128	9							
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	387	1	897	3	N	159					450
							89	4	175	9							
08	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	386	1	839	3	N	132	358	1			224
							79	4	145	9							
09	1350	N	850	-0-	-500	-0-	158	1	578	3	N	51					275
							58	4	56	9							
10	1550	N	699	-0-	-851	-0-	131	1	399	3	N	96	169	1			202
							63	4	106	9							
*11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	190	1	1681	3	N	149					351
							40	4	164	9							
*12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	333	1	1775	3	N	176	191	1			336
							12	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	13	1	1417	3	N	203	357	1			120
							223	9									
02	1428	N	773	-0-	-655	-0-	675	3	98	9	N	89					209
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	N	175	182	1			202
							193	9									
04	1590	N	1343	-0-	-247	-0-	3	1	1196	3	N	130	178	1			154
							1	4	143	9							
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1263	3	235	9	N	214	162	1			206
06	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	3	1	1090	3	N	155	178	1			183
							1	4	171	9							
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	5	1	1587	3	N	225					408
							248	9									
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	164	1	1381	3	N	156	350	1			214
							172	9									
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	128	1	1050	3	N	79					293
							87	9									
10	1829	N	685	-0-	-1144	-0-	93	1	542	3	N	45	171	1			167
							50	9									
*11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	145	1	2317	3	N	126	154	1			139
							139	9									
*12	3100	N	3959	-0-	859	859	273	1	3402	3	N	258	190	1			207
							284	9									

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	69	1	1	9	N	1					128
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	1			N	-0-					128
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-					128
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-					128
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1696	1	1	9	N	1					129
09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	20	1	4601	3	N	1837	1815	0			151
							2021	9									

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	6136	-0-	-3753	-0-	669	1	5338	3	N	117	384	1			107
							129	9									
02	8232	X	5283	-0-	-2949	-0-	596	1	4546	3	N	128	179	1			56
							141	9									
03	6944	X	4802	-0-	-2142	-0-	560	1	4133	3	N	99					155
							109	9									
04	6570	X	5586	-0-	-984	-0-	257	1	5184	3	N	132	158	1			129
							145	9									
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	329	1	7198	3	N	118	161	1			86
							130	9									
06	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	560	1	9704	3	N	197	168	1			115
							217	9									
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	587	1	9019	3	N	186					301
							205	9									
08	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	627	1	9436	3	N	131	356	1			76
							144	9									
*09	10470	X	6972	-0-	-3498	-0-	597	1	6193	3	N	165	159	1			82
							182	9									
*10	10819	X	8277	-0-	-2542	-0-	621	1	7465	3	N	174	158	1			98
							191	9									
*11	10470	X	7361	-0-	-3109	-0-	611	1	6643	3	N	97					195
							107	9									
12	10199	X	6744	-0-	-3455	-0-	615	1	5927	3	N	184	184	1			195
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 89,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	120	1	1657	3	N	225	352	1			91
							248	9									
02	2044	X	1093	-0-	-951	-0-	36	1	923	3	N	122					213
							134	9									
03	2170	X	1988	-0-	-182	-0-	7	1	1730	3	N	228	336	1			105
							251	9									
04	2040	X	1726	-0-	-314	-0-	1524	3	202	9	N	184	158	1			131
05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	4	1	1734	3	N	195	159	1			167
							215	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	8	1	1351	3	N	159	179	1			147
							175	9									
07	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	1571	3	197	9	N	179					326
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1502	3	174	9	N	158	349	1			135
09	1530	N	1176	-0-	-354	-0-	1036	3	140	9	N	127					262
10	1767	N	910	-0-	-857	-0-	841	3	69	9	N	63	175	1			150
*11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	1	1	2199	3	N	191	184	1			157
							210	9									
*12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1579	3	196	9	N	178	184	1			151

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	24	1	10450	3	N	511	511	0			32
							562	9									
02	9632	X	6266	-0-	-3366	-0-	5934	3	332	9	N	302	302	0			32
03	9114	X	8463	-0-	-651	-0-	7923	3	540	9	N	491	491	0			32
04	10650	X	7156	-0-	-3494	-0-	6629	3	527	9	N	479	479	0			32
05	11005	X	7381	-0-	-3624	-0-	6854	3	527	9	N	479	479	0			32
06	10650	X	7167	-0-	-3483	-0-	4	1	6778	3	N	350	351	0			31
							385	9									
07	8463	X	7535	-0-	-928	-0-	7168	3	367	9	N	334	334	0			31
08	8463	X	7647	-0-	-816	-0-	10	1	7122	3	N	468	469	0			30
							515	9									
*09	7170	X	6646	-0-	-524	-0-	22	1	6119	3	N	459	459	0			30
							505	9									
*10	7533	X	6949	-0-	-584	-0-	6417	3	532	9	N	484	484	0			30
*11	7410	X	6622	-0-	-788	-0-	6124	3	498	9	N	453	453	0			30
*12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7688	3	408	9	N	371	371	0			30

TOTAL GAS PROD: 90,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,181

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	8771	-0-	-1769	-0-	10	1	7891	3	N	791	744	1			258
							870	9									
02	9520	X	8180	-0-	-1340	-0-	94	1	7293	3	N	721	737	1			242
							793	9									
03	10540	X	8905	-0-	-1635	-0-	8069	3	836	9	N	760	917	1			85
04	10200	X	8369	-0-	-1831	-0-	7633	3	736	9	N	669	541	1			213
05	9052	X	8125	-0-	-927	-0-	7347	3	778	9	N	707	711	1			209
06	8760	X	6136	-0-	-2624	-0-	5529	3	607	9	N	552	708	1			53
07	9052	X	6520	-0-	-2532	-0-	5744	3	776	9	N	705	526	1			232
08	8897	X	6781	-0-	-2116	-0-	6005	3	776	9	N	705	845	1			92
*09	8370	X	7546	-0-	-824	-0-	6802	3	744	9	N	676	683	1			85
*10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8008	3	759	9	N	690	703	1			72
*11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	7960	3	765	9	N	695	669	1			98
*12	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	9537	3	846	9	N	769	704	1			163

TOTAL GAS PROD: 97,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,440

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	7911	-0-	-2009	-0-	7406	3	505	9	N	459	459	0			29
02	8960	X	4016	-0-	-4944	-0-	3739	3	277	9	N	252	252	0			29
03	9424	X	8472	-0-	-952	-0-	81	1	7828	3	N	512	513	0			28
							563	9									
04	8490	X	7633	-0-	-857	-0-	167	1	6948	3	N	471	471	0			28
							518	9									
05	8618	X	6311	-0-	-2307	-0-	94	1	5802	3	N	377	377	0			28
							415	9									
06	8190	X	8102	-0-	-88	-0-	243	1	7317	3	N	493	493	0			28
							542	9									
07	8463	X	1313	-0-	-7150	-0-	247	1	972	3	N	85	86	0			27
							94	9									
08	8463	X	8457	-0-	-6	-0-	129	1	7851	3	N	434	404	0			57
							477	9									
*09	8100	X	7084	-0-	-1016	-0-	6619	3	465	9	N	423	426	0			54
*10	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	182	1	6227	3	N	447	448	0			53
							492	9									
*11	8190	X	5862	-0-	-2328	-0-	188	1	5254	3	N	382	384	0			51
							420	9									
12	8463	X	2495	-0-	-5968	-0-	36	1	2367	3	N	84	84	0			51
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 74,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	11984	-0-	-5407	-0-	11086	3	898	9	N	816	914	1			61
02	15708	X	5452	-0-	-10256	-0-	5036	3	416	9	N	378	371	1			68
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					68
04	12180	X	-0-	-0-	-12180	-0-					N	-0-					68
05	12183	X	11756	-0-	-427	-0-	11	1	10949	3	N	724	718	1			74
							796	9									
06	11610	X	9682	-0-	-1928	-0-	33	1	8969	3	N	618	546	1			146
							680	9									
07	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	48	1	13814	3	N	965	883	1			228
							1062	9									
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	129	1	12081	3	N	817	858	1			187
							899	9									
*09	11370	X	10474	-0-	-896	-0-	117	1	9644	3	N	648	680	1			155
							713	9									
*10	14911	X	6806	-0-	-8105	-0-	121	1	6232	3	N	412	519	1			48
							453	9									
*11	14430	X	11761	-0-	-2669	-0-	163	1	10750	3	N	771	742	1			77
							848	9									
*12	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	173	1	16457	3	N	878	862	1			93
							966	9									

TOTAL GAS PROD: 113,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5552	-0-	-1361	-0-	5053	3	499	9	N	454	538	1			102
02	6244	X	3103	-0-	-3141	-0-	1	1	2847	3	N	232	179	1			155
							255	9									
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	5896	3	465	9	N	423	521	1			57
04	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4463	3	437	9	N	397	328	1			126
05	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4444	3	416	9	N	378	317	1			187
06	6150	X	4648	-0-	-1502	-0-	4241	3	407	9	N	370	514	1			43
07	6355	X	4737	-0-	-1618	-0-	4340	3	397	9	N	361	346	1			58
08	6355	X	4197	-0-	-2158	-0-	3821	3	376	9	N	342	335	1			65
*09	4890	X	3878	-0-	-1012	-0-	3517	3	361	9	N	328	337	1			56
*10	4867	X	3861	-0-	-1006	-0-	3474	3	387	9	N	352	319	1			89
*11	4650	X	1093	-0-	-3557	-0-	981	3	112	9	N	102					191
12	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	41	1	4048	3	N	379	502	1			68
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 51,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,118

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	5428	-0-	-8801	-0-	397	1	4887	3	N	131	170	1			210
							144	9									
02	12852	X	982	-0-	-11870	-0-	347	1	606	3	N	26					236
							29	9									
03	14229	X	8972	-0-	-5257	-0-	338	1	8439	3	N	177	159	1			254
							195	9									
04	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	243	1	17263	3	N	259	350	1			163
							285	9									
05	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	248	1	14691	3	N	187	180	1			170
							206	9									
06	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	246	1	11991	3	N	144	184	1			130
							158	9									
07	15345	X	12974	-0-	-2371	-0-	582	1	12228	3	N	149					279
							164	9									
08	15345	X	5173	-0-	-10172	-0-	232	1	4882	3	N	54					333
							59	9									
09	14850	X	12191	-0-	-2659	-0-	227	1	11804	3	N	145	358	1			120
							160	9									
10	15159	X	10326	-0-	-4833	-0-	249	1	9934	3	N	130					250
							143	9									
11	12570	X	657	-0-	-11913	-0-	245	1	404	3	N	7					257
							8	9									
12	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					257

TOTAL GAS PROD: 102,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7698	-0-	-1416	-0-	666	1	6347	3	N	623	737	1			65
							685	9									
02	7868	X	4876	-0-	-2992	-0-	489	1	3984	3	N	366	348	1			83
							403	9									
03	7936	X	4298	-0-	-3638	-0-	498	1	3484	3	N	287	182	1			188
							316	9									
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	505	1	7181	3	N	675	709	1			154
							743	9									
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	522	1	6801	3	N	619	691	1			82
							681	9									
06	7440	X	7199	-0-	-241	-0-	487	1	6137	3	N	523	345	1			260
							575	9									
07	8711	X	7753	-0-	-958	-0-	495	1	6662	3	N	542	710	1			92
							596	9									
08	8711	X	6987	-0-	-1724	-0-	450	1	5942	3	N	541	509	1			124
							595	9									
*09	8430	X	6743	-0-	-1687	-0-	462	1	5732	3	N	499	522	1			101
							549	9									
*10	7998	X	6870	-0-	-1128	-0-	502	1	5771	3	N	543	512	1			132
							597	9									
*11	7500	X	6550	-0-	-950	-0-	538	1	5452	3	N	509	507	1			134
							560	9									
12	7750	X	6664	-0-	-1086	-0-	509	1	5640	3	N	468	490	1			112
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 82,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,195

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13547	-0-	-3379	-0-	12874	3	673	9	N	612	612	0			75
02	14504	X	9994	-0-	-4510	-0-	31	1	9520	3	N	403	403	0			75
							443	9									
03	14632	X	12846	-0-	-1786	-0-	12273	3	573	9	N	521	522	0			74
04	13530	X	9162	-0-	-4368	-0-	8801	3	361	9	N	328	278	0			124
05	13547	X	8032	-0-	-5515	-0-	7746	3	286	9	N	260	261	0			123
06	13110	X	4104	-0-	-9006	-0-	3889	3	215	9	N	195	194	0			124
07	12834	X	4319	-0-	-8515	-0-	4230	3	89	9	N	81	81	0			124
08	12834	X	11469	-0-	-1365	-0-	10798	3	671	9	N	610	441	0	175	1	118
*09	9150	X	7116	-0-	-2034	-0-	6838	3	278	9	N	253	255	0			116
*10	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	12821	3	585	9	N	532	550	0			98
*11	11100	X	9163	-0-	-1937	-0-	8560	3	603	9	N	548	551	1			95
12	11470	X	4294	-0-	-7176	-0-	4099	3	195	9	N	177	193	1			79

TOTAL GAS PROD: 107,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,520

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	447	1	1850	3	N	93	92	0			169
							102	9									
02	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	256	1	1647	3	N	88	88	0			169
							97	9									
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	296	1	1035	3	N	55	56	0			168
							61	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	2347	3	N	110	33	0	185	1	60
							121	9									
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	305	1	2083	3	N	85	87	0			58
							94	9									
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	375	1	2185	3	N	98	100	0			56
							108	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	343	1	551	3	N	49	50	0			55
							54	9									
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	316	1	2733	3	N	124	126	0			53
							136	9									
*09	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	503	1	1317	3	N	69	70	0			52
							76	9									
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	590	1	1315	3	N	74	70	0			56
							81	9									
*11	3090	X	1293	-0-	-1797	-0-	460	1	791	3	N	38					94
							42	9									
12	3193	X	508	-0-	-2685	-0-	504	1	2	3	N	2					96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5617	-0-	-2102	-0-	5310	3	307	9	N	279	195	1			150
02	6216	X	4630	-0-	-1586	-0-	12	1	4380	3	N	216	183	1			183
							238	9									
03	6882	X	2508	-0-	-4374	-0-	1	1	2369	3	N	125	160	1			148
							138	9									
04	5730	X	1598	-0-	-4132	-0-	1548	3	50	9	N	45	169	1			24
05	5611	X	866	-0-	-4745	-0-	846	3	20	9	N	18					42
06	5430	X	3877	-0-	-1553	-0-	3694	3	183	9	N	166					208
07	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6139	3	323	9	N	294	361	1			141
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5236	3	255	9	N	232	316	1			57
*09	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	3110	3	160	9	N	145	168	1			34
*10	6448	X	1985	-0-	-4463	-0-	1871	3	114	9	N	104					138
*11	6240	X	2229	-0-	-4011	-0-	2146	3	83	9	N	75	180	1			33
12	6448	X	235	-0-	-6213	-0-	176	3	59	9	N	54					87

TOTAL GAS PROD: 38,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5603	-0-	-2054	-0-	5300	3	303	9	N	275	368	1			82
02	8036	X	3209	-0-	-4827	-0-	3036	3	173	9	N	157					239
03	8897	X	3397	-0-	-5500	-0-	3237	3	160	9	N	145	179	1			205
04	8610	X	7955	-0-	-655	-0-	7559	3	396	9	N	360	348	1			217
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9167	3	447	9	N	406	353	1			270
06	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	8844	3	396	9	N	360	510	1			120
07	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8041	3	343	9	N	312					432
08	9610	X	7952	-0-	-1658	-0-	7635	3	317	9	N	288	536	1			184
09	9300	X	7265	-0-	-2035	-0-	6954	3	311	9	N	283	320	1			147
10	9610	X	7240	-0-	-2370	-0-	6915	3	325	9	N	295	320	1			122
11	9240	X	5670	-0-	-3570	-0-	5458	3	212	9	N	193					315
12	8370	X	2857	-0-	-5513	-0-	2855	3	2	9	N	2					317

TOTAL GAS PROD: 78,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	406	1	9120	3	N	737	727	1			197
							811	9									
02	7644	X	4178	-0-	-3466	-0-	304	1	3558	3	N	287	384	1			100
							316	9									
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	402	1	8718	3	N	660	718	1			42
							726	9									
04	9060	X	7531	-0-	-1529	-0-	471	1	6486	3	N	522	537	1			27
							574	9									
05	9362	X	6970	-0-	-2392	-0-	509	1	5901	3	N	509	370	1			166
							560	9									
06	9060	X	6856	-0-	-2204	-0-	517	1	5767	3	N	520	507	1			179
							572	9									
07	9362	X	6654	-0-	-2708	-0-	622	1	5483	3	N	499	540	1			138
							549	9									
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	843	1	10022	3	N	701	686	1			153
							771	9									
*09	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	1030	1	9928	3	N	582	504	1			231
							640	9									
*10	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1053	1	9215	3	N	574	677	1			128
							631	9									
*11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	874	1	9046	3	N	567	515	1			180
							624	9									
*12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	883	1	8761	3	N	554	523	1			211
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 107,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,712

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	6140	-0-	-4555	-0-	366	1	5445	3	N	299	300	0			162
							329	9									
02	8764	X	4560	-0-	-4204	-0-	246	1	4108	3	N	187	187	0			162
							206	9									
03	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	294	1	8855	3	N	469	389	0	165	1	77
							516	9									
04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	305	1	7872	3	N	386	120	0	184	1	159
							425	9									
05	7254	X	4871	-0-	-2383	-0-	311	1	4399	3	N	146	13	0			292
							161	9									
06	9360	X	8288	-0-	-1072	-0-	323	1	7547	3	N	380	390	0			282
							418	9									
07	9672	X	8334	-0-	-1338	-0-	509	1	7401	3	N	385	387	0			280
							424	9									
08	9672	X	7494	-0-	-2178	-0-	500	1	6588	3	N	369	359	0	177	1	113
							406	9									
*09	8610	X	5576	-0-	-3034	-0-	514	1	4786	3	N	251	255	0			109
							276	9									
*10	8556	X	6042	-0-	-2514	-0-	524	1	5208	3	N	282	246	0			145
							310	9									
*11	8280	X	6580	-0-	-1700	-0-	515	1	5650	3	N	377	338	1			184
							415	9									
12	8339	X	5340	-0-	-2999	-0-	559	1	4517	3	N	240	342	1			82
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 81,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6609	-0-	-2381	-0-	115	1	5470	3	N	931	930	0			58
							1024	9									
02	7252	X	2891	-0-	-4361	-0-	81	1	2364	3	N	405	406	0			57
							446	9									
03	7068	X	783	-0-	-6285	-0-	40	1	668	3	N	68	68	0			57
							75	9									
04	6570	X	2115	-0-	-4455	-0-	203	1	1818	3	N	85	7	0			135
							94	9									
05	6758	X	934	-0-	-5824	-0-	190	1	666	3	N	71	159	1			47
							78	9									
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	169	1	6186	3	N	1193	298	0	878	1	64
							1312	9									
07	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	210	1	5644	3	N	824	825	0			63
							906	9									
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	248	1	4219	3	N	771	160	0	534	1	140
							848	9									
*09	7680	X	6625	-0-	-1055	-0-	252	1	5442	3	N	846	848	0			138
							931	9									
*10	7936	X	5948	-0-	-1988	-0-	275	1	4662	3	N	919	920	0			137
							1011	9									
*11	7680	X	5240	-0-	-2440	-0-	290	1	4055	3	N	814	816	0			135
							895	9									
12	6851	X	5394	-0-	-1457	-0-	299	1	4283	3	N	738	738	0			135
							812	9									

TOTAL GAS PROD: 56,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,665

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4343	-0-	-3965	-0-	181	1	3603	3	N	508	362	1			202
							559	9									
02	7252	X	3880	-0-	-3372	-0-	79	1	3429	3	N	338	382	1			158
							372	9									
03	19832	X	19832	-0-	-0-	-0-	71	1	19024	3	N	670	721	1			107
							737	9									
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	114	1	11383	3	N	812	879	1			40
							893	9									
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	2	1	9191	3	N	662	652	1			50
							728	9									
06	8040	X	5625	-0-	-2415	-0-	5060	3	565	9	N	514	526	1			38
07	8308	X	5842	-0-	-2466	-0-	5249	3	593	9	N	539	369	1			208
08	8308	X	5231	-0-	-3077	-0-	4908	3	323	9	N	294	326	1			176
*09	8040	X	1944	-0-	-6096	-0-	108	1	1306	3	N	482	529	1			129
							530	9									
*10	8308	X	5767	-0-	-2541	-0-	207	1	4992	3	N	516	490	1			155
							568	9									
*11	5640	X	5167	-0-	-473	-0-	298	1	4329	3	N	491	490	1			156
							540	9									
12	5828	X	4363	-0-	-1465	-0-	270	1	3663	3	N	391	490	1			57
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 84,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8366	-0-	-4034	-0-	7188	3	1178	9	N	1071	1071	0			40
02	9912	X	5878	-0-	-4034	-0-	5148	3	730	9	N	664	664	0			40
03	9269	X	110	-0-	-9159	-0-	77	3	33	9	N	30	30	0			40
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8511	3	1027	9	N	934	934	0			40
05	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	7157	3	1093	9	N	994	993	0			41
06	8100	X	7494	-0-	-606	-0-	6479	3	1015	9	N	923	923	0			41
07	9858	X	7260	-0-	-2598	-0-	6338	3	922	9	N	838	837	0			42
08	9858	X	6723	-0-	-3135	-0-	5841	3	882	9	N	802	423	0	337	1	84
*09	9540	X	7796	-0-	-1744	-0-	6809	3	987	9	N	897	898	0			83
*10	8246	X	6137	-0-	-2109	-0-	5149	3	988	9	N	898	898	0			83
*11	7500	X	6089	-0-	-1411	-0-	5126	3	963	9	N	875	875	0			83
12	8060	X	5952	-0-	-2108	-0-	12	1	5002	3	N	853	853	0			83
							938	9									

TOTAL GAS PROD: 79,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,779

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

01	11749	X	6253	-0-	-5496	-0-	255	1	5262	3	N	669	669	0			139
							736	9									
02	7420	X	5199	-0-	-2221	-0-	148	1	4513	3	N	489	488	0			140
							538	9									
03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	276	1	6119	3	N	748	750	0			138
							823	9									
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	190	1	5844	3	N	749	647	0	184	1	56
							824	9									
05	7037	X	6293	-0-	-744	-0-	329	1	5220	3	N	676	457	0	178	1	97
							744	9									
06	6990	X	4966	-0-	-2024	-0-	371	1	3989	3	N	551	553	0			95
							606	9									
07	7223	X	7	-0-	-7216	-0-	7	1			N	-0-					95
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					95
09	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					95
10	6293	X	20	-0-	-6273	-0-	20	1			N	-0-					95
*11	4980	X	2326	-0-	-2654	-0-	207	1	2115	3	N	4	4	0			95
							4	9									
*12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	389	1	5618	3	N	547	4	0	544	1	94
							602	9									

TOTAL GAS PROD: 45,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,433

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3446	-0-	-1080	-0-	2985	3	461	9	N	419	420	0	28
02	3864	X	674	-0-	-3190	-0-	3	1	551	3	N	109	108	0	29
							120	9							
03	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3267	3	597	9	N	543	543	0	29
04	4380	X	3087	-0-	-1293	-0-	2755	3	332	9	N	302	302	0	29
05	4526	X	3264	-0-	-1262	-0-	6	1	2781	3	N	434	434	0	29
							477	9							
06	3750	X	3051	-0-	-699	-0-	2592	3	459	9	N	417	417	0	29
07	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5922	3	494	9	N	449	449	0	29
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5396	3	576	9	N	524	525	0	28
*09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5269	3	629	9	N	572	573	0	27
*10	4526	X	2528	-0-	-1998	-0-	2244	3	284	9	N	258	258	0	27
*11	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4163	3	257	9	N	234	180	1	81
12	4526	X	3383	-0-	-1143	-0-	2878	3	505	9	N	459	320	1	220

TOTAL GAS PROD: 46,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,720

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	671	-0-	-135	-0-	333	1	229	3	N	99	180	1	113
							109	9							
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	144	1	277	3	N	64			177
							70	9							
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	N	142	160	1	159
							156	9							
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	276	1	490	3	N	135	181	1	113
							149	9							
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	304	1	411	3	N	124	169	1	68
							136	9							
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	307	1	336	3	N	114			182
							125	9							
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	306	1	229	3	N	88	175	1	95
							97	9							
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	235	1	525	3	N	127			222
							140	9							
09	780	N	682	-0-	-98	-0-	274	1	356	3	N	47	179	1	90
							52	9							
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	363	1	267	3	N	109			199
							120	9							
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	415	1	155	3	N	72	179	1	92
							79	9							
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	434	1	124	3	N	100			192
							110	9							

TOTAL GAS PROD: 8,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1338	3	17	5	N	268	366	1			53
							295	9									
02	1484	X	877	-0-	-607	-0-	617	3	26	5	N	213	184	1			82
							234	9									
03	1798	X	1134	-0-	-664	-0-	856	3	278	9	N	253	160	1			175
04	1740	X	955	-0-	-785	-0-	680	3	15	5	N	236	349	1			62
							260	9									
05	1798	X	931	-0-	-867	-0-	696	3	34	5	N	183	175	1			70
							201	9									
06	1590	X	1188	-0-	-402	-0-	939	3	4	5	N	223	159	1			134
							245	9									
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	988	3	68	5	N	225	180	1			179
							248	9									
08	930	N	314	-0-	-616	-0-	41	3	1	5	N	247	353	1			73
							272	9									
*09	1200	N	424	-0-	-776	-0-	174	3	250	9	N	227	179	1			121
*10	1302	N	457	-0-	-845	-0-	228	3	9	5	N	200	179	1			142
							220	9									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	119	3	199	9	N	181	165	1			158
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	271	358	1			71

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6251	-0-	-1995	-0-	324	1	5303	3	N	567	563	0			146
							624	9									
02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	307	1	4305	3	N	429	427	0			148
							472	9									
03	6758	X	5844	-0-	-914	-0-	295	1	4997	3	N	502	501	0			149
							552	9									
04	6450	X	5529	-0-	-921	-0-	266	1	4744	3	N	472	472	0			149
							519	9									
05	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	275	1	4874	3	N	474	474	0			149
							521	9									
06	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	222	1	4766	3	N	514	434	0	178	1	51
							565	9									
07	5859	X	5020	-0-	-839	-0-	460	1	4120	3	N	400	401	0			50
							440	9									
08	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	629	1	4147	3	N	425	428	0			47
							468	9									
09	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	593	1	3924	3	N	422	423	0			46
							464	9									
10	5735	X	5039	-0-	-696	-0-	435	1	4138	3	N	424	425	0			45
							466	9									
11	5550	X	4695	-0-	-855	-0-	350	1	3803	3	N	493	379	0			159
							542	9									
12	5239	X	4464	-0-	-775	-0-	439	1	3604	3	N	383	387	0			155
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 63,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	444	1	3697	3	N	469	386	1			147
							47	5	516	9							
02	4116	X	3436	-0-	-680	-0-	257	1	2611	3	N	416	379	1			184
							110	5	458	9							
03	4278	X	3536	-0-	-742	-0-	278	1	2694	3	N	513	555	1			142
							564	9									
04	4560	X	3167	-0-	-1393	-0-	160	1	2603	3	N	314	332	1			124
							59	5	345	9							
05	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	216	1	3060	3	N	416	365	1			175
							148	5	458	9							
06	4560	X	3922	-0-	-638	-0-	252	1	3220	3	N	396	497	1			74
							14	5	436	9							
07	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	258	1	2652	3	N	380	184	1			270
							183	5	418	9							
08	3875	X	428	-0-	-3447	-0-	218	1	91	3	N	105	364	1			11
							3	5	116	9							
*09	3930	X	1857	-0-	-2073	-0-	186	1	1657	3	N	13					24
							14	9									
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	250	1	5763	3	N	794	729	1			89
							218	5	873	9							
*11	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	153	1	2872	3	N	357	322	1			124
							393	9									
*12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	542	519	1			147
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 43,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,715

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	37	1	1737	3	N	327	182	1			200
							22	5	360	9							
02	1932	N	1490	-0-	-442	-0-	66	1	1133	3	N	221	171	1			250
							48	5	243	9							
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2024	3	370	9	N	336	363	1			223
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2064	3	47	5	N	313	335	1			201
							344	9									
05	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	1	1	2469	3	N	311	348	1			164
							120	5	342	9							
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	5	N	274	328	1			110
							301	9									
07	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	1920	3	133	5	N	280	181	1			209
							308	9									
*08	2790	N	1158	-0-	-1632	-0-	842	3	31	5	N	259	372	1			96
							285	9									
*09	2610	N	987	-0-	-1623	-0-	8	1	695	3	N	258	180	1			174
							284	9									
*10	2356	N	887	-0-	-1469	-0-	1	1	646	3	N	196	326	1			44
							24	5	216	9							
*11	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	867	3	155	9	N	141					185
*12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	1	1	2430	3	N	194	186	1			193
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	15	1	7439	3	N	452	449	0			97
							497	9									
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	38	1	5388	3	N	336	335	0			98
							370	9									
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	51	1	5679	3	N	363	245	0			216
							399	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	8363	3	671	9	N	610	692	1			134
05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7529	3	580	9	N	527	513	1			148
06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	6932	3	526	9	N	478	527	1			99
07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6764	3	518	9	N	471	375	0	179	1	16
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	10	1	6293	3	N	475	475	0			16
							523	9									
09	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	1	1	5742	3	N	450	449	0			17
							495	9									
10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	4799	3	408	9	N	371	306	0			82
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	1	1	4914	3	N	397	172	1			307
							437	9									
*12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	5851	3	524	9	N	476	537	1			246

TOTAL GAS PROD: 81,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,406

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9100	-0-	-1533	-0-	155	1	7663	3	N	1165	1164	0			100
							1282	9									
02	9772	X	7469	-0-	-2303	-0-	77	1	6501	3	N	810	811	0			99
							891	9									
03	10819	X	9317	-0-	-1502	-0-	44	1	7851	3	N	1293	1293	0			99
							1422	9									
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	43	1	13642	3	N	1151	1152	0			98
							1266	9									
05	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	476	1	14473	3	N	1111	1111	0			98
							1222	9									
06	9030	X	8936	-0-	-94	-0-	121	1	7657	3	N	1053	1054	0			97
							1158	9									
07	12772	X	9050	-0-	-3722	-0-	7909	3	1141	9	N	1037	1037	0			97
08	12772	X	8365	-0-	-4407	-0-	7287	3	1078	9	N	980	981	0			96
*09	12360	X	8411	-0-	-3949	-0-	16	1	7317	3	N	980	980	0			96
							1078	9									
*10	12772	X	8608	-0-	-4164	-0-	23	1	7622	3	N	875	875	0			96
							963	9									
*11	8940	X	7405	-0-	-1535	-0-	167	1	6520	3	N	653	131	0	499	1	119
							718	9									
12	9052	X	1579	-0-	-7473	-0-	155	1	1316	3	N	98	12	0	183	1	22
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 109,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,206

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3589	-0-	-1030	-0-	706	1	2552	3	N	271	173	1			215
							33	5	298	9							
02	4284	X	4143	-0-	-141	-0-	581	1	2891	3	N	499	578	1			136
							122	5	549	9							
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	662	1	3611	3	N	479	342	1			273
							527	9									
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	612	1	3618	3	N	508	699	1			82
							82	5	559	9							
05	4681	X	4609	-0-	-72	-0-	588	1	3303	3	N	507	537	1			52
							160	5	558	9							
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	514	1	4171	3	N	380	178	1			254
							18	5	418	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	604	1	3741	3	N	556	725	1			85
							259	5	612	9							
*08	5022	X	4463	-0-	-559	-0-	610	1	3303	3	N	391	361	1			115
							120	5	430	9							
*09	4860	X	3382	-0-	-1478	-0-	544	1	2441	3	N	361	335	1			141
							397	9									
*10	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	329	1	3773	3	N	405	359	1			187
							143	5	446	9							
*11	4860	X	3391	-0-	-1469	-0-	260	1	2749	3	N	347	490	1			44
							382	9									
12	5022	X	4534	-0-	-488	-0-	410	1	3574	3	N	500	349	1			195
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 52,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5973	-0-	-1870	-0-	289	1	5014	3	N	609	498	1			202
							670	9									
02	6244	X	5023	-0-	-1221	-0-	184	1	4219	3	N	564	537	0	185	1	44
							620	9									
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	215	1	6730	3	N	771	44	0	697	1	74
							848	9									
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	225	1	7269	3	N	678	26	0	534	1	192
							746	9									
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	213	1	6451	3	N	606	25	0	681	1	92
							667	9									
06	7530	X	6790	-0-	-740	-0-	247	1	5904	3	N	581	517	1			156
							639	9									
07	7843	X	6490	-0-	-1353	-0-	227	1	5623	3	N	582	685	1			53
							640	9									
08	7843	X	6110	-0-	-1733	-0-	300	1	5205	3	N	550	501	1			102
							605	9									
*09	7590	X	5651	-0-	-1939	-0-	472	1	4561	3	N	562	343	0	158	1	163
							618	9									
*10	7316	X	6189	-0-	-1127	-0-	458	1	5036	3	N	632	635	0			160
							695	9									
*11	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	413	1	4795	3	N	629	631	0			158
							692	9									
*12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	246	1	5948	3	N	686	687	0			157
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 78,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,450

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	9401	-0-	-3030	-0-	8042	3	1359	9	N	1235	1232	0			127
02	10192	X	7420	-0-	-2772	-0-	40	1	6375	3	N	914	914	0			127
							1005	9									
03	10354	X	7196	-0-	-3158	-0-	6142	3	1054	9	N	958	955	0			130
04	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	80	1	12705	3	N	1180	234	0	886	1	190
							1298	9									
05	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	229	1	7866	3	N	1059	1070	1			179
							1165	9									
06	9090	X	8984	-0-	-106	-0-	320	1	7538	3	N	1024	1049	1			154
							1126	9									
07	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	272	1	7976	3	N	1024	1067	1			111
							1126	9									
08	12431	X	11107	-0-	-1324	-0-	113	1	9835	3	N	1054	1063	1			102
							1159	9									
*09	12030	X	11901	-0-	-129	-0-	83	1	10605	3	N	1103	625	0	523	1	57
							1213	9									
*10	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	9	1	10790	3	N	1154	1155	0			56
							1269	9									
*11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	130	1	10147	3	N	1137	1137	0			56
							1251	9									
12	12307	X	11929	-0-	-378	-0-	258	1	10464	3	N	1097	1099	0			54
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 124,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,939

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

01	7130 X	6937	-0-	-193	-0-	221	1	6290	3	N	387	348	1			183
						426	9									
02	7168 X	3318	-0-	-3850	-0-	89	1	3006	3	N	203	176	1			210
						223	9									
03	7936 X	7312	-0-	-624	-0-	6876	3	436	9	N	396	360	1			246
04	7680 X	6569	-0-	-1111	-0-	6159	3	410	9	N	373	527	1			92
05	6944 X	6680	-0-	-264	-0-	3	1	6267	3	N	373	328	1			137
						410	9									
06	7080 X	6272	-0-	-808	-0-	17	1	5937	3	N	289	346	1			80
						318	9									
07	7316 X	6316	-0-	-1000	-0-	27	1	5944	3	N	314					394
						345	9									
08	7316 X	6104	-0-	-1212	-0-	56	1	5705	3	N	312	527	1			179
						343	9									
09	6570 X	6350	-0-	-220	-0-	159	1	5810	3	N	346	326	1			199
						381	9									
10	6665 X	631	-0-	-6034	-0-	86	1	510	3	N	32	165	1			66
						35	9									
11	6270 X	1604	-0-	-4666	-0-	135	1	1302	3	N	152					218
						167	9									
12	6572 X	290	-0-	-6282	-0-	103	1	157	3	N	27	171	1			74
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 58,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10316	-0-	-4037	-0-	285	1	8429	3	N	1456	1283	1			223
							1602	9									
02	9072	X	6052	-0-	-3020	-0-	239	1	4761	3	N	956	1116	1			63
							1052	9									
03	9207	X	9051	-0-	-156	-0-	229	1	7313	3	N	1372	1278	1			157
							1509	9									
04	9990	X	7944	-0-	-2046	-0-	299	1	6201	3	N	1313	1022	0	361	1	87
							1444	9									
05	10323	X	7845	-0-	-2478	-0-	323	1	6029	3	N	1357	1359	0			85
							1493	9									
06	9990	X	7455	-0-	-2535	-0-	301	1	5810	3	N	1222	1222	0			85
							1344	9									
07	9052	X	7663	-0-	-1389	-0-	275	1	6014	3	N	1249	1250	0			84
							1374	9									
08	9052	X	6464	-0-	-2588	-0-	250	1	4990	3	N	1113	1114	0			83
							1224	9									
*09	7950	X	695	-0-	-7255	-0-	248	1	153	3	N	267	268	0			82
							294	9									
*10	7843	X	7636	-0-	-207	-0-	555	1	5687	3	N	1267	1268	0			81
							1394	9									
*11	7470	X	6801	-0-	-669	-0-	526	1	5006	3	N	1154	1153	0			82
							1269	9									
12	7657	X	6429	-0-	-1228	-0-	556	1	4675	3	N	1089	862	0			309
							1198	9									

TOTAL GAS PROD: 84,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,815

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	377	1	4113	3	N	531	531	0			32
							584	9									
02	3976	X	1659	-0-	-2317	-0-	218	1	1211	3	N	209	208	0			33
							230	9									
03	4402	X	1813	-0-	-2589	-0-	299	1	1195	3	N	290	290	0			33
							319	9									
04	4260	X	2821	-0-	-1439	-0-	262	1	2088	3	N	428	353	0			108
							471	9									
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	255	1	6530	3	N	845	847	0			106
							930	9									
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	252	1	6322	3	N	806	810	0			102
							887	9									
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	255	1	6302	3	N	836	839	0			99
							920	9									
08	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	282	1	3605	3	N	465	468	0			96
							512	9									
*09	4260	X	3241	-0-	-1019	-0-	285	1	2670	3	N	260	140	0	159	1	57
							286	9									
*10	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	419	1	2670	3	N	467	431	0			93
							514	9									
*11	4260	X	2466	-0-	-1794	-0-	436	1	1604	3	N	387	389	0			91
							426	9									
12	4402	X	2343	-0-	-2059	-0-	455	1	1474	3	N	376	376	0			91
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 50,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,900

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8519	-0-	-2796	-0-	159	1	7352	3	N	916	815	0	180	1	33
							1008	9									
02	10220	X	4832	-0-	-5388	-0-	431	1	3831	3	N	518	305	0			246
							570	9									
03	10106	X	9238	-0-	-868	-0-	566	1	7629	3	N	948	804	0	362	1	28
							1043	9									
04	8250	X	7414	-0-	-836	-0-	520	1	5994	3	N	818	819	0			27
							900	9									
05	8525	X	7287	-0-	-1238	-0-	694	1	5833	3	N	691	692	0			26
							760	9									
06	8940	X	7195	-0-	-1745	-0-	469	1	5903	3	N	748	748	0			26
							823	9									
07	9238	X	6866	-0-	-2372	-0-	528	1	5598	3	N	673	673	0			26
							740	9									
08	9238	X	6761	-0-	-2477	-0-	507	1	5494	3	N	691	691	0			26
							760	9									
*09	7410	X	6533	-0-	-877	-0-	485	1	5309	3	N	672	672	0			26
							739	9									
*10	7440	X	6801	-0-	-639	-0-	1025	1	5008	3	N	698	698	0			26
							768	9									
*11	7200	X	5352	-0-	-1848	-0-	1042	1	3770	3	N	491	490	0			27
							540	9									
*12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	551	1	5732	3	N	721	721	0			27
							793	9									

TOTAL GAS PROD: 83,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,585

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	24880	-0-	-4911	-0-	518	1	24105	3	N	234	171	1			227
							257	9									
02	26908	X	18721	-0-	-8187	-0-	314	1	18203	3	N	185	182	1			230
							204	9									
03	29481	X	11087	-0-	-18394	-0-	126	1	10853	3	N	98	180	1			148
							108	9									
04	28530	X	22546	-0-	-5984	-0-	404	1	21857	3	N	259	338	1			69
							285	9									
05	27765	X	27765	-0-	-0-	-0-	528	1	26949	3	N	262	160	1			171
							288	9									
06	25493	X	25493	-0-	-0-	-0-	493	1	24758	3	N	220	337	1			54
							242	9									
07	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	525	1	22899	3	N	198	159	1			93
							218	9									
08	27776	X	15475	-0-	-12301	-0-	368	1	14968	3	N	126	162	1			57
							139	9									
09	26880	X	2	-0-	-26878	-0-	2	1			N	-0-					57
*10	27776	X	16809	-0-	-10967	-0-	198	1	16360	3	N	228	181	1			104
							251	9									
*11	25500	X	17654	-0-	-7846	-0-	401	1	17065	3	N	171	169	1			106
							188	9									
12	23653	X	23178	-0-	-475	-0-	551	1	22392	3	N	214	174	1			146
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 227,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	727	1	4533	3	N	1052	1061	1			145
							58	5	1157	9							
02	5096	X	4537	-0-	-559	-0-	612	1	2946	3	N	777	752	1			170
							124	5	855	9							
03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	505	1	3535	3	N	829	751	1			248
							912	9									
04	6270	X	5092	-0-	-1178	-0-	453	1	3696	3	N	781	900	1			129
							84	5	859	9							
05	6479	X	5283	-0-	-1196	-0-	357	1	3858	3	N	801	726	1			204
							187	5	881	9							
06	6270	X	4779	-0-	-1491	-0-	442	1	3555	3	N	697	505	1			396
							15	5	767	9							
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	415	1	4058	3	N	985	1082	1			299
							281	5	1084	9							
*08	5270	X	5189	-0-	-81	-0-	463	1	3640	3	N	867	1068	1			98
							132	5	954	9							
09	5100	X	537	-0-	-4563	-0-	482	1	55	9	N	50					148
*10	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	514	1	4039	3	N	756	715	1			189
							153	5	832	9							
*11	5640	X	5008	-0-	-632	-0-	558	1	3398	3	N	956	902	1			243
							1052	9									
12	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	530	1	3614	3	N	914	883	1			274
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 58,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,465

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	6749	-0-	-4318	-0-	6	1	5940	3	N	730	731	0			36
							803	9									
02	9996	X	5599	-0-	-4397	-0-	4929	3	670	9	N	609	609	0			36
03	10416	X	7724	-0-	-2692	-0-	6724	3	1000	9	N	909	909	0			36
04	10080	X	7705	-0-	-2375	-0-	6761	3	944	9	N	858	859	0			35
05	10416	X	6746	-0-	-3670	-0-	5978	3	768	9	N	698	672	0			61
06	7470	X	242	-0-	-7228	-0-	1	1	216	3	N	23					84
							25	9									
07	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					84
08	7967	X	6022	-0-	-1945	-0-	4894	3	1128	9	N	1025	1026	0			83
*09	7710	X	3324	-0-	-4386	-0-	2854	3	470	9	N	427	429	0			81
*10	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	12229	3	1441	9	N	1310	1311	0			80
*11	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	9592	3	1084	9	N	985	985	0			80
*12	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	9983	3	1119	9	N	1017	1018	0			79

TOTAL GAS PROD: 79,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	556	-0-	-2	-0-	19	1	535	3	N	2					66
							2	9									
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	1	1	623	3	N	2					68
							2	9									
03	558	X	267	-0-	-291	-0-	266	3	1	9	N	1					69
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					69
06	540	X	515	-0-	-25	-0-	512	3	3	9	N	3					72
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					72
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					72
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					72
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					72
*11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					72
*12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	3	1	1559	3	N	21					93
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	12586	-0-	-8897	-0-	197	1	11703	3	N	624	622	0			89
							686	9									
02	14812	X	8565	-0-	-6247	-0-	157	1	7960	3	N	407	408	0			88
							448	9									
03	12679	X	9562	-0-	-3117	-0-	176	1	8888	3	N	453	453	0			88
							498	9									
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	184	1	12287	3	N	602	446	0	180	1	64
							662	9									
05	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	171	1	12380	3	N	590	588	0			66
							649	9									
06	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	67	1	10202	3	N	476	149	0	353	1	40
							524	9									
07	13578	X	10253	-0-	-3325	-0-	26	1	9693	3	N	485	357	1			168
							534	9									
08	13578	X	10200	-0-	-3378	-0-	71	1	9630	3	N	454	525	1			97
							499	9									
09	13140	X	11440	-0-	-1700	-0-	173	1	10738	3	N	481	40	0	513	1	25
							529	9									
10	13206	X	7463	-0-	-5743	-0-	247	1	6801	3	N	377	377	0			25
							415	9									
11	10800	X	6741	-0-	-4059	-0-	258	1	6130	3	N	321	320	0			26
							353	9									
12	11811	X	10118	-0-	-1693	-0-	260	1	9288	3	N	518	523	0			21
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 124,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,788

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19747	X	6317	-0-		-13430		-0-	533	1	5373	3	N	374	372	0			37
									411	9									
02	15456	X	7245	-0-		-8211		-0-	621	1	6285	3	N	308	256	0			89
									339	9									
03	17112	X	9625	-0-		-7487		-0-	472	1	8592	3	N	510	470	0			129
									561	9									
04	16290	X	9957	-0-		-6333		-0-	421	1	8922	3	N	558	463	0	176	1	48
									614	9									
05	11873	X	10002	-0-		-1871		-0-	485	1	8944	3	N	521	462	0			107
									573	9									
06	14940	X	9212	-0-		-5728		-0-	338	1	8327	3	N	497	503	0			101
									547	9									
07	17701	X	8432	-0-		-9269		-0-	433	1	7537	3	N	420	422	0			99
									462	9									
08	17701	X	9213	-0-		-8488		-0-	593	1	8211	3	N	372	324	1			147
									409	9									
09	17130	X	8601	-0-		-8529		-0-	650	1	7498	3	N	412	63	0	168	1	328
									453	9									
10	16833	X	8517	-0-		-8316		-0-	725	1	7261	3	N	483	491	0	171	1	149
									531	9									
11	14880	X	6719	-0-		-8161		-0-	591	1	5686	3	N	402	280	0			271
									442	9									
12	14539	X	5033	-0-		-9506		-0-	763	1	3937	3	N	303	179	1			395
									333	9									

TOTAL GAS PROD: 98,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,160

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	14058	-0-		-8634		-0-	595	1	12740	3	N	657	656	0			14
									723	9									
02	16128	X	10185	-0-		-5943		-0-	461	1	9098	3	N	569	245	0			338
									626	9									
03	16523	X	13997	-0-		-2526		-0-	267	1	13224	3	N	460	724	1			74
									506	9									
04	15990	X	4673	-0-		-11317		-0-	99	1	4339	3	N	214	23	0	179	1	86
									235	9									
05	14043	X	10013	-0-		-4030		-0-	166	1	9187	3	N	600	396	0	184	1	106
									660	9									
06	13590	X	10378	-0-		-3212		-0-	155	1	9779	3	N	404	275	0			235
									444	9									
07	14012	X	11617	-0-		-2395		-0-	204	1	10823	3	N	536	694	1			77
									590	9									
08	14012	X	9289	-0-		-4723		-0-	155	1	8651	3	N	439	364	0			152
									483	9									
09	10380	X	8356	-0-		-2024		-0-	124	1	7806	3	N	387	85	0	333	1	121
									426	9									
10	11776	X	11776	-0-		-0-		-0-	241	1	10893	3	N	584	582	0			123
									642	9									
11	11250	X	9400	-0-		-1850		-0-	250	1	8520	3	N	573	308	0	174	1	214
									630	9									
12	11625	X	9913	-0-		-1712		-0-	232	1	9153	3	N	480	8	0	523	1	163
									528	9									

TOTAL GAS PROD: 123,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,903

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	907	1	9950	3	N	1693	1693	0			126
							1862	9									
02	10864	X	9982	-0-	-882	-0-	349	1	8347	3	N	1169	648	0	551	1	96
							1286	9									
03	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	381	1	10871	3	N	1564	1593	1			67
							1720	9									
04	13830	X	8509	-0-	-5321	-0-	382	1	7035	3	N	993	896	1			164
							1092	9									
05	14291	X	1495	-0-	-12796	-0-	106	1	1056	3	N	303	358	1			109
							333	9									
06	12540	X	11598	-0-	-942	-0-	265	1	9496	3	N	1670	1612	1			167
							1837	9									
07	12958	X	11018	-0-	-1940	-0-	360	1	9129	3	N	1390	1452	1			105
							1529	9									
08	12958	X	10760	-0-	-2198	-0-	275	1	9139	3	N	1224	1054	1			275
							1346	9									
*09	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	295	1	12991	3	N	1281	541	0	874	1	141
							1409	9									
*10	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	306	1	15505	3	N	1720	1723	0			138
							1892	9									
*11	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	274	1	12711	3	N	1469	1470	0			137
							1616	9									
12	14291	X	13152	-0-	-1139	-0-	272	1	11605	3	N	1159	974	0			322
							1275	9									

TOTAL GAS PROD: 139,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,635

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	317	1	18984	3	Y	935	935	0			109
							1029	9									
02	15512	X	14724	-0-	-788	-0-	226	1	13931	3	Y	515	514	0			110
							567	9									
03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	354	1	18822	3	Y	736	573	0	136	1	137
							810	9									
04	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	491	1	20069	3	Y	965	965	0			137
							1062	9									
05	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	453	1	18348	3	Y	878	879	0			136
							966	9									
06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	419	1	16685	3	Y	803	804	0			135
							883	9									
07	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	391	1	17952	3	Y	788	788	0			135
							867	9									
08	17624	X	17624	-0-	-0-	-0-	428	1	16363	3	Y	757	758	0			134
							833	9									
*09	8700	X	6065	-0-	-2635	-0-	157	1	5819	3	Y	81	82	0			133
							89	9									
*10	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	327	1	23589	3	Y	988	887	0	139	1	95
							1087	9									
*11	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	375	1	18412	3	Y	703	704	0			94
							773	9									
*12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	291	1	11957	3	Y	380	380	0			94
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 214,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	37305	-0-	-8265	-0-	435 4644	1 9	32226	3	N	4222	4039	0	164	1	46
02	39004	X	25609	-0-	-13395	-0-	271 2536	1 9	22802	3	N	2305	1599	0	541	1	211
03	41292	X	38668	-0-	-2624	-0-	317 4516	1 9	33835	3	N	4105	3316	0	898	1	102
04	39030	X	17413	-0-	-21617	-0-	159 2140	1 9	15114	3	N	1945	1946	0			101
05	39463	X	28425	-0-	-11038	-0-	57 2707	1 9	25661	3	N	2461	1389	0	1006	1	167
06	37410	X	31499	-0-	-5911	-0-	157 4209	1 9	27133	3	N	3826	3827	0			166
07	38657	X	31835	-0-	-6822	-0-	161 4278	1 9	27396	3	N	3889	3891	0			164
08	38657	X	31678	-0-	-6979	-0-	127 4056	1 9	27495	3	N	3687	3688	0			163
*09	31500	X	29375	-0-	-2125	-0-	222 3502	1 9	25651	3	N	3184	3185	0			162
*10	32550	X	25682	-0-	-6868	-0-	217 2948	1 9	22517	3	N	2680	2775	0			67
*11	31500	X	26941	-0-	-4559	-0-	220 3034	1 9	23687	3	N	2758	306	0	2317	1	202
12	31837	X	29541	-0-	-2296	-0-	248 3850	1 9	25443	3	N	3500	1882	0	1702	1	118

TOTAL GAS PROD: 353,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	98	1	4278	3	Y	962	962	0			-0-
							54	5	1058	9							
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	156	1	5345	3	Y	635	635	0			-0-
							224	5	699	9							
03	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	195	1	7904	3	Y	939	939	0			-0-
							1033	9									
04	6150	X	5028	-0-	-1122	-0-	121	1	3947	3	Y	792	792	0			-0-
							89	5	871	9							
05	7099	X	4113	-0-	-2986	-0-	90	1	3060	3	Y	743	743	0			-0-
							146	5	817	9							
06	8850	X	3883	-0-	-4967	-0-	88	1	2973	3	Y	736	736	0			-0-
							12	5	810	9							
07	9145	X	2205	-0-	-6940	-0-	38	1	1362	3	Y	648	648	0			-0-
							92	5	713	9							
*08	9145	X	4500	-0-	-4645	-0-	81	1	3140	3	Y	1062	1062	0			-0-
							111	5	1168	9							
*09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	108	1	4260	3	Y	1153	1153	0			-0-
							1268	9									
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	6139	3	Y	1426	1426	0			-0-
							228	5	1569	9							
*11	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	193	1	6040	3	Y	1350	1350	0			-0-
							1485	9									
*12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	235	1	8916	3	Y	1384	1384	0			-0-
							1522	9									

TOTAL GAS PROD: 72,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,830

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10534	-0-	-843	-0-	190	1	8268	3	Y	1793	1793	0			-0-
							104	5	1972	9							
02	10724	X	4423	-0-	-6301	-0-	101	1	3488	3	Y	625	625	0			-0-
							146	5	688	9							
03	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	291	1	11849	3	Y	1887	1887	0			-0-
							2076	9									
04	11160	X	6612	-0-	-4548	-0-	150	1	4901	3	Y	1319	1319	0			-0-
							110	5	1451	9							
05	10540	X	9721	-0-	-819	-0-	213	1	7238	3	Y	1750	1750	0			-0-
							345	5	1925	9							
06	12000	X	8830	-0-	-3170	-0-	206	1	6947	3	Y	1498	1498	0			-0-
							29	5	1648	9							
07	12400	X	9374	-0-	-3026	-0-	201	1	7023	3	Y	1518	1518	0			-0-
							480	5	1670	9							
*08	8370	X	7115	-0-	-1255	-0-	142	1	5420	3	Y	1236	1236	0			-0-
							193	5	1360	9							
*09	8100	X	4080	-0-	-4020	-0-	82	1	3205	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
*10	8370	X	93	-0-	-8277	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	5									
*11	8100	X	116	-0-	-7984	-0-	2	1	55	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
12	8370	X	530	-0-	-7840	-0-	13	1	503	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 75,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,414

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39060	X	30901	-0-	-8159	-0-		61	1	28576	3	Y	2058	2058	0			-0-
								2264	9									
02	36232	X	24047	-0-	-12185	-0-		29	1	21900	3	Y	1925	1925	0			-0-
								2118	9									
03	40269	X	33800	-0-	-6469	-0-		81	1	30695	3	Y	2749	2749	0			-0-
								3024	9									
04	38970	X	37153	-0-	-1817	-0-		130	1	34148	3	Y	2614	2614	0			-0-
								2875	9									
05	43095	X	43095	-0-	-0-	-0-		175	1	39773	3	Y	2861	2861	0			-0-
								3147	9									
06	42238	X	42238	-0-	-0-	-0-		193	1	38863	3	Y	2893	2893	0			-0-
								3182	9									
07	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-		190	1	39432	3	Y	2975	2975	0			-0-
								3273	9									
08	42436	X	42436	-0-	-0-	-0-		186	1	39082	3	Y	2880	2880	0			-0-
								3168	9									
*09	38040	X	27502	-0-	-10538	-0-		182	1	25121	3	Y	1999	1999	0			-0-
								2199	9									
*10	40877	X	40877	-0-	-0-	-0-		294	1	37347	3	Y	2942	2942	0			-0-
								3236	9									
*11	38040	X	24568	-0-	-13472	-0-		158	1	22131	3	Y	2072	2072	0			-0-
								2279	9									
12	39308	X	18577	-0-	-20731	-0-		180	1	16519	3	Y	1707	1707	0			-0-
								1878	9									

TOTAL GAS PROD: 408,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,675

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-		380	1	16448	3	Y	2374	2374	0			-0-
								208	5	2611	9							
02	14784	X	10787	-0-	-3997	-0-		252	1	8668	3	Y	1368	1368	0			-0-
								362	5	1505	9							
03	16368	X	11167	-0-	-5201	-0-		232	1	9427	3	Y	1371	1371	0			-0-
								1508	9									
04	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-		418	1	13584	3	Y	2481	2481	0			-0-
								306	5	2729	9							
05	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-		379	1	12858	3	Y	2347	2347	0			-0-
								616	5	2582	9							
06	15856	X	15856	-0-	-0-	-0-		384	1	12928	3	Y	2264	2264	0			-0-
								54	5	2490	9							
07	16368	X	15206	-0-	-1162	-0-		336	1	11754	3	Y	2101	2101	0			-0-
								805	5	2311	9							
*08	15376	X	14252	-0-	-1124	-0-		298	1	11368	3	Y	1981	1981	0			-0-
								407	5	2179	9							
*09	14880	X	12951	-0-	-1929	-0-		275	1	10750	3	Y	1751	1751	0			-0-
								1926	9									
*10	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-		341	1	11260	3	Y	2039	2039	0			-0-
								420	5	2243	9							
*11	14880	X	12620	-0-	-2260	-0-		328	1	10268	3	Y	1840	1840	0			-0-
								2024	9									
12	15221	X	13585	-0-	-1636	-0-		291	1	11062	3	Y	2029	2029	0			-0-
								2232	9									

TOTAL GAS PROD: 173,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,946

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		744	-0-	744	744	3 111	1 9	630	3	Y	101	101	0			-0-
07	14B2 EXT		135	-0-	135	879	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	879	N	-0-	-0-	-879	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	40386	-0-	-15197	-0-	80 2679	1 9	37627	3	Y	2435	2435	0			-0-
02	47992	X	25026	-0-	-22966	-0-	31 1829	1 9	23166	3	Y	1663	1663	0			-0-
03	52266	X	35375	-0-	-16891	-0-	86 2824	1 9	32465	3	Y	2567	2567	0			-0-
04	50580	X	36982	-0-	-13598	-0-	131 2498	1 9	34353	3	Y	2271	2271	0			-0-
05	40393	X	39275	-0-	-1118	-0-	161 2549	1 9	36565	3	Y	2317	2317	0			-0-
06	39090	X	38072	-0-	-1018	-0-	176 2427	1 9	35469	3	Y	2206	2206	0			-0-
07	38233	X	38233	-0-	-0-	-0-	171 2489	1 9	35573	3	Y	2263	2263	0			-0-
08	39277	X	35984	-0-	-3293	-0-	160 2240	1 9	33584	3	Y	2036	2036	0			-0-
*09	38070	X	25924	-0-	-12146	-0-	178 1133	1 9	24613	3	Y	1030	1030	0			-0-
*10	39339	X	32002	-0-	-7337	-0-	234 1978	1 9	29790	3	Y	1798	1798	0			-0-
*11	38070	X	32101	-0-	-5969	-0-	211 2449	1 9	29441	3	Y	2226	2226	0			-0-
12	38223	X	19502	-0-	-18721	-0-	201 922	1 9	18379	3	Y	838	838	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	19715	-0-	-5953	-0-	450	1	16430	3	N	2387	2368	1			166
							209	5	2626	9							
02	22120	X	11040	-0-	-11080	-0-	257	1	8971	3	N	1303	1132	1			337
							379	5	1433	9							
03	23994	X	20683	-0-	-3311	-0-	348	1	17436	3	N	2635	2709	1			263
							2899	9									
04	23220	X	18364	-0-	-4856	-0-	97	1	15542	3	N	2156	1976	1			443
							353	5	2372	9							
05	23994	X	18575	-0-	-5419	-0-	341	1	14976	3	N	2303	2508	1			238
							725	5	2533	9							
06	20010	X	16945	-0-	-3065	-0-	56	1	14529	3	N	2089	1940	1			387
							62	5	2298	9							
07	20677	X	16503	-0-	-4174	-0-	51	1	13268	3	N	2061	2007	1			441
							917	5	2267	9							
*08	20677	X	15938	-0-	-4739	-0-	218	1	12982	3	N	2061	2303	1			199
							471	5	2267	9							
*09	18360	X	14270	-0-	-4090	-0-	184	1	12060	3	N	1842	1800	1			241
							2026	9									
*10	18569	X	15159	-0-	-3410	-0-	242	1	12231	3	N	2022	1954	1			309
							462	5	2224	9							
*11	16950	X	13797	-0-	-3153	-0-	210	1	11638	3	N	1772	1779	1			302
							1949	9									
12	16492	X	13969	-0-	-2523	-0-	211	1	11722	3	N	1851	1786	1			367
							2036	9									

TOTAL GAS PROD: 194,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,482

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	12	1	5565	3	Y	1213	1213	0			-0-
							1334	9									
02	31024	X	397	-0-	-30627	-0-	244	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
03	33604	X	23970	-0-	-9634	-0-	59	1	22468	3	Y	1312	1312	0			-0-
							1443	9									
04	32520	X	336	-0-	-32184	-0-	1	1	268	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	19003	X	1387	-0-	-17616	-0-	6	1	1338	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	23190	X	685	-0-	-22505	-0-	3	1	642	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
07	23963	X	362	-0-	-23601	-0-	1	1	307	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4146	-0-	-8	-0-	70	1	3051	3	Y	897	897	0	-0-
							38	5	987	9					
02	3332	X	1409	-0-	-1923	-0-	30	1	1033	3	Y	275	275	0	-0-
							43	5	303	9					
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	99	1	4050	3	Y	933	933	0	-0-
							1026	9							
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	129	1	4223	3	Y	949	949	0	-0-
							95	5	1044	9					
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	90	1	3069	3	Y	1051	1051	0	-0-
							146	5	1156	9					
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	71	1	2424	3	Y	1033	1033	0	-0-
							10	5	1136	9					
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	74	1	2610	3	Y	1054	1054	0	-0-
							177	5	1159	9					
*08	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	69	1	2673	3	Y	1005	1005	0	-0-
							94	5	1106	9					
*09	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	68	1	2672	3	Y	902	902	0	-0-
							992	9							
*10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	80	1	2690	3	Y	1042	1042	0	-0-
							99	5	1146	9					
*11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	74	1	2348	3	Y	816	816	0	-0-
							898	9							
12	3131	X	891	-0-	-2240	-0-	66	3	825	9	Y	750	750	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,707

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15969	-0-	-2786	-0-	92	1	13193	3	N	2289	2289	0	-0-
							166	5	2518	9					
02	16744	X	14825	-0-	-1919	-0-	92	1	10954	3	N	3023	3023	0	-0-
							454	5	3325	9					
03	18538	X	16952	-0-	-1586	-0-	132	1	14057	3	N	2512	2512	0	-0-
							2763	9							
04	17070	X	15366	-0-	-1704	-0-	132	1	12445	3	N	2281	2281	0	-0-
							280	5	2509	9					
05	16864	X	6211	-0-	-10653	-0-	48	1	5011	3	N	829	829	0	-0-
							240	5	912	9					
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-			-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-			-0-
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-			-0-
09	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					N	-0-			-0-
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	60	1	6017	3	N	1995	1995	0	-0-
							2195	9							

TOTAL GAS PROD: 77,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,929

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	19919	-0-	-7020	-0-	121	1	17168	3	N	2194	2194	0	-0-
							217	5	2413	9					
02	24332	X	16255	-0-	-8077	-0-	116	1	13607	3	N	1784	1784	0	-0-
							570	5	1962	9					
03	24273	X	15430	-0-	-8843	-0-	124	1	13234	3	N	1884	1884	0	-0-
							2072	9							
04	21780	X	15273	-0-	-6507	-0-	133	1	12522	3	N	2123	2123	0	-0-
							283	5	2335	9					
05	20398	X	5579	-0-	-14819	-0-	43	1	4506	3	N	740	740	0	-0-
							216	5	814	9					
06	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-			-0-
07	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-			-0-
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-			-0-
09	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-			-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	3	N	775	775	0	-0-
							853	9							

TOTAL GAS PROD: 75,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,500

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	21308	-0-	-3585	-0-	123	1	17598	3	N	3059	3059	0	-0-
							222	5	3365	9					
02	24052	X	17684	-0-	-6368	-0-	119	1	14139	3	N	2578	2578	0	-0-
							590	5	2836	9					
03	26629	X	21518	-0-	-5111	-0-	167	1	17846	3	N	3186	3186	0	-0-
							3505	9							
04	25770	X	18807	-0-	-6963	-0-	162	1	15262	3	N	2763	2763	0	-0-
							344	5	3039	9					
05	21390	X	6981	-0-	-14409	-0-	53	1	5539	3	N	1022	1022	0	-0-
							265	5	1124	9					
06	20820	X	-0-	-0-	-20820	-0-					N	-0-			-0-
07	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-			-0-
08	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	-0-			-0-
09	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-			-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	109	1	11067	3	N	3536	3536	0	-0-
							3890	9							

TOTAL GAS PROD: 101,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	568	-0-	-827	-0-	15	1	358	3	N	177	177	0	-0-
							195	9							
02	1260	X	528	-0-	-732	-0-	16	1	393	3	N	108	108	0	-0-
							119	9							
03	1395	X	643	-0-	-752	-0-	49	1	538	3	N	51	51	0	-0-
							56	9							
04	990	X	825	-0-	-165	-0-	37	1	480	3	N	280	280	0	-0-
							308	9							
05	837	X	830	-0-	-7	-0-	61	1	746	3	N	21	21	0	-0-
							23	9							
06	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	N	17	17	0	-0-
							19	9							
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	1859	3	N	221	221	0	-0-
							243	9							
08	837	N	718	-0-	-119	-0-	59	1	659	3	N	-0-			-0-
*09	1230	N	225	-0-	-1005	-0-	4	1	221	3	N	-0-			-0-
*10	1395	N	110	-0-	-1285	-0-	10	1	100	3	N	-0-			-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	72	1	676	3	N	35	35	0	-0-
							39	9							
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	N	36	36	0	-0-
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89063	X	79957	-0-	-9106	-0-	810	1	76285	3	N	2602	2942	1	305
							2862	9							
02	80444	X	66806	-0-	-13638	-0-	663	1	63767	3	N	2160	1948	1	517
							2376	9							
03	89931	X	79551	-0-	-10380	-0-	1038	1	75575	3	N	2671	2664	1	524
							2938	9							
04	87030	X	72403	-0-	-14627	-0-	957	1	68781	3	N	2423	2542	1	405
							2665	9							
05	89931	X	71311	-0-	-18620	-0-	1033	1	67632	3	N	2405	2107	1	703
							2646	9							
06	77370	X	70753	-0-	-6617	-0-	948	1	67255	3	N	2318	2502	1	519
							2550	9							
07	79546	X	74165	-0-	-5381	-0-	972	1	70573	3	N	2382	2474	1	427
							2620	9							
08	83705	X	83705	-0-	-0-	-0-	965	1	79962	3	N	2525	2466	1	486
							2778	9							
*09	79297	X	79297	-0-	-0-	-0-	907	1	75765	3	N	2386	2332	1	540
							2625	9							
*10	79991	X	79991	-0-	-0-	-0-	947	1	76431	3	N	2375	2501	1	414
							2613	9							
*11	81000	X	70859	-0-	-10141	-0-	917	1	67536	3	N	2187	1959	1	642
							2406	9							
12	83700	X	67151	-0-	-16549	-0-	792	1	64074	3	N	2077	2310	1	409
							2285	9							

TOTAL GAS PROD: 895,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,511

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88567	X	46612	-0-	-41955		-0-	37	1	44878	3	N	1543	1543	0			-0-
								1697	9									
02	64512	X	34156	-0-	-30356		-0-	20	1	32994	3	N	1038	1038	0			-0-
								1142	9									
03	55738	X	48192	-0-	-7546		-0-	2	1	46817	3	N	1248	1248	0			-0-
								1373	9									
04	48180	X	35822	-0-	-12358		-0-	1	1	34858	3	N	875	875	0			-0-
								963	9									
05	46624	X	37737	-0-	-8887		-0-	7	1	37058	3	N	611	611	0			-0-
								672	9									
06	46650	X	38029	-0-	-8621		-0-	21	1	37360	3	N	589	589	0			-0-
								648	9									
07	48205	X	39258	-0-	-8947		-0-	92	1	38643	3	N	475	475	0			-0-
								523	9									
08	67863	X	67863	-0-	-0-		-0-	296	1	66602	3	N	877	877	0			-0-
								965	9									
*09	59360	X	59360	-0-	-0-		-0-	129	1	58256	3	N	886	886	0			-0-
								975	9									
*10	53552	X	53552	-0-	-0-		-0-	80	1	52426	3	N	951	951	0			-0-
								1046	9									
*11	65670	X	29514	-0-	-36156		-0-	76	1	28833	3	N	550	550	0			-0-
								605	9									
12	67859	X	34688	-0-	-33171		-0-	139	1	33687	3	N	784	784	0			-0-
								862	9									

TOTAL GAS PROD: 524,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,427

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81189	X	46124	-0-	-35065		-0-	36	1	44006	3	N	1893	1893	0			-0-
								2082	9									
02	65576	X	34905	-0-	-30671		-0-	20	1	33588	3	N	1179	1179	0			-0-
								1297	9									
03	64635	X	50245	-0-	-14390		-0-	2	1	49186	3	N	961	961	0			-0-
								1057	9									
04	53549	X	53549	-0-	-0-		-0-	1	1	52591	3	N	870	870	0			-0-
								957	9									
05	54628	X	54628	-0-	-0-		-0-	9	1	53798	3	N	746	746	0			-0-
								821	9									
06	52910	X	52910	-0-	-0-		-0-	29	1	52136	3	N	677	677	0			-0-
								745	9									
07	55335	X	50307	-0-	-5028		-0-	117	1	49429	3	N	692	692	0			-0-
								761	9									
08	59520	X	59520	-0-	-0-		-0-	258	1	57960	3	N	1184	1184	0			-0-
								1302	9									
*09	53550	X	48963	-0-	-4587		-0-	106	1	47914	3	N	857	857	0			-0-
								943	9									
*10	54684	X	47384	-0-	-7300		-0-	71	1	46436	3	N	797	797	0			-0-
								877	9									
*11	57600	X	21711	-0-	-35889		-0-	56	1	21124	3	N	483	483	0			-0-
								531	9									
12	59520	X	34139	-0-	-25381		-0-	136	1	33016	3	N	897	897	0			-0-
								987	9									

TOTAL GAS PROD: 554,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,236

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47213	X	32426	-0-	-14787	-0-	116	1	29376	3	N	2667	2667	0			-0-
							2934	9									
02	30240	X	22946	-0-	-7294	-0-	115	1	21541	3	N	1173	1173	0			-0-
							1290	9									
03	32457	X	26084	-0-	-6373	-0-	131	1	24475	3	N	1344	1344	0			-0-
							1478	9									
04	31410	X	20409	-0-	-11001	-0-	130	1	19256	3	N	930	930	0			-0-
							1023	9									
05	32426	X	16593	-0-	-15833	-0-	116	1	15475	3	N	911	911	0			-0-
							1002	9									
06	31380	X	17390	-0-	-13990	-0-	127	1	16167	3	N	996	996	0			-0-
							1096	9									
07	26071	X	11876	-0-	-14195	-0-	102	1	11012	3	N	693	693	0			-0-
							762	9									
08	26071	X	10512	-0-	-15559	-0-	90	1	9755	3	N	606	606	0			-0-
							667	9									
09	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					N	-0-					-0-
10	17980	X	7883	-0-	-10097	-0-	100	1	6940	3	N	766	766	0			-0-
							843	9									
11	17400	X	11514	-0-	-5886	-0-	164	1	10593	3	N	688	688	0			-0-
							757	9									
*12	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	185	1	11675	3	N	1148	1148	0			-0-
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 190,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,922

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	39642	-0-	-18886	-0-	152	1	38211	3	N	1163	1163	0			-0-
							1279	9									
02	42140	X	26310	-0-	-15830	-0-	134	1	25064	3	N	1011	1011	0			-0-
							1112	9									
03	45291	X	31979	-0-	-13312	-0-	163	1	30515	3	N	1183	1183	0			-0-
							1301	9									
04	43830	X	27329	-0-	-16501	-0-	175	1	26041	3	N	1012	1012	0			-0-
							1113	9									
05	42253	X	26092	-0-	-16161	-0-	186	1	24798	3	N	1007	1007	0			-0-
							1108	9									
06	38370	X	27344	-0-	-11026	-0-	205	1	25930	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
07	31992	X	22694	-0-	-9298	-0-	200	1	21439	3	N	959	959	0			-0-
							1055	9									
08	31992	X	23475	-0-	-8517	-0-	207	1	22316	3	N	865	865	0			-0-
							952	9									
09	27330	X	24128	-0-	-3202	-0-	267	1	22928	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									
10	28241	X	21664	-0-	-6577	-0-	300	1	20720	3	N	585	585	0			-0-
							644	9									
11	27330	X	17591	-0-	-9739	-0-	256	1	16535	3	N	727	727	0			-0-
							800	9									
12	24924	X	19079	-0-	-5845	-0-	288	1	18094	3	N	634	634	0			-0-
							697	9									

TOTAL GAS PROD: 307,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,093

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	30586	-0-	-24594	-0-	120	1	29997	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
02	43120	X	21556	-0-	-21564	-0-	114	1	21215	3	N	206	206	0			-0-
							227	9									
03	47740	X	25212	-0-	-22528	-0-	134	1	24856	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									
04	44640	X	16956	-0-	-27684	-0-	109	1	16236	3	N	555	555	0			-0-
							611	9									
05	35154	X	17304	-0-	-17850	-0-	124	1	16470	3	N	645	645	0			-0-
							710	9									
06	29610	X	16340	-0-	-13270	-0-	126	1	15883	3	N	301	301	0			-0-
							331	9									
07	25203	X	14629	-0-	-10574	-0-	132	1	14092	3	N	368	368	0			-0-
							405	9									
08	25203	X	14645	-0-	-10558	-0-	129	1	13887	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
09	16950	X	16655	-0-	-295	-0-	185	1	15856	3	N	558	558	0			-0-
							614	9									
10	17298	X	14966	-0-	-2332	-0-	204	1	14106	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
11	16350	X	12488	-0-	-3862	-0-	180	1	11650	3	N	598	598	0			-0-
							658	9									
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	235	1	14765	3	N	244	244	0			-0-
							268	9									

TOTAL GAS PROD: 216,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,271

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60760	X	39610	-0-	-21150	-0-	150	1	37817	3	N	1494	1494	0			-0-
							1643	9									
02	43176	X	26527	-0-	-16649	-0-	135	1	25138	3	N	1140	1140	0			-0-
							1254	9									
03	38595	X	34292	-0-	-4303	-0-	174	1	32440	3	N	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
04	38340	X	28257	-0-	-10083	-0-	180	1	26782	3	N	1177	1177	0			-0-
							1295	9									
05	39618	X	27255	-0-	-12363	-0-	194	1	25808	3	N	1139	1139	0			-0-
							1253	9									
06	38340	X	24591	-0-	-13749	-0-	182	1	23135	3	N	1158	1158	0			-0-
							1274	9									
07	34286	X	22587	-0-	-11699	-0-	198	1	21241	3	N	1044	1044	0			-0-
							1148	9									
08	34286	X	23265	-0-	-11021	-0-	204	1	21952	3	N	1008	1008	0			-0-
							1109	9									
09	28260	X	20732	-0-	-7528	-0-	227	1	19503	3	N	911	911	0			-0-
							1002	9									
10	27249	X	21160	-0-	-6089	-0-	287	1	19862	3	N	919	919	0			-0-
							1011	9									
11	24600	X	14380	-0-	-10220	-0-	210	1	13530	3	N	582	582	0			-0-
							640	9									
12	23250	X	19264	-0-	-3986	-0-	296	1	18551	3	N	379	379	0			-0-
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 301,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,476

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115706	X	115706	-0-	-0-	-0-	85	1	103947	3	N	10613	10613	0			-0-
							11674	9									
02	84412	X	84412	-0-	-0-	-0-	46	1	77345	3	N	6383	6383	0			-0-
							7021	9									
03	96350	X	96350	-0-	-0-	-0-	3	1	89079	3	N	6607	6607	0			-0-
							7268	9									
04	78570	X	73736	-0-	-4834	-0-	2	1	68345	3	N	4899	4899	0			-0-
							5389	9									
05	81189	X	61519	-0-	-19670	-0-	10	1	56916	3	N	4175	4175	0			-0-
							4593	9									
06	78570	X	49169	-0-	-29401	-0-	25	1	45379	3	N	3423	3423	0			-0-
							3765	9									
07	81189	X	37244	-0-	-43945	-0-	81	1	34442	3	N	2474	2474	0			-0-
							2721	9									
08	81189	X	31383	-0-	-49806	-0-	128	1	28916	3	N	2126	2126	0			-0-
							2339	9									
*09	73740	X	41135	-0-	-32605	-0-	86	1	38839	3	N	2009	2009	0			-0-
							2210	9									
*10	61504	X	36495	-0-	-25009	-0-	53	1	34608	3	N	1667	1667	0			-0-
							1834	9									
*11	49170	X	26416	-0-	-22754	-0-	66	1	24949	3	N	1274	1274	0			-0-
							1401	9									
12	42501	X	34448	-0-	-8053	-0-	133	1	32424	3	N	1719	1719	0			-0-
							1891	9									

TOTAL GAS PROD: 688,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,369

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109570	X	109570	-0-	-0-	-0-	80	1	97837	3	N	10594	10594	0			-0-
							11653	9									
02	83663	X	83663	-0-	-0-	-0-	44	1	74709	3	N	8100	8100	0			-0-
							8910	9									
03	108553	X	108553	-0-	-0-	-0-	4	1	97878	3	N	9701	9701	0			-0-
							10671	9									
04	93095	X	93095	-0-	-0-	-0-	2	1	84379	3	N	7922	7922	0			-0-
							8714	9									
05	83235	X	81706	-0-	-1529	-0-	13	1	73993	3	N	7000	7000	0			-0-
							7700	9									
06	80550	X	69074	-0-	-11476	-0-	35	1	62482	3	N	5961	5961	0			-0-
							6557	9									
07	83235	X	60610	-0-	-22625	-0-	130	1	55079	3	N	4910	4910	0			-0-
							5401	9									
08	83235	X	53747	-0-	-29488	-0-	212	1	48112	3	N	4930	4930	0			-0-
							5423	9									
*09	80550	X	39234	-0-	-41316	-0-	77	1	35196	3	N	3601	3601	0			-0-
							3961	9									
*10	81716	X	30880	-0-	-50836	-0-	42	1	27469	3	N	3063	3063	0			-0-
							3369	9									
*11	69060	X	22776	-0-	-46284	-0-	53	1	20060	3	N	2421	2421	0			-0-
							2663	9									
12	60605	X	32109	-0-	-28496	-0-	116	1	28341	3	N	3320	3320	0			-0-
							3652	9									

TOTAL GAS PROD: 785,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,523

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	37160	-0-	-1683	-0-	140	1	35173	3	N	1679	1679	0			-0-
							1847	9									
02	35084	X	24854	-0-	-10230	-0-	124	1	23278	3	N	1320	1320	0			-0-
							1452	9									
03	40300	X	30925	-0-	-9375	-0-	155	1	28910	3	N	1691	1691	0			-0-
							1860	9									
04	39000	X	28954	-0-	-10046	-0-	184	1	27345	3	N	1295	1295	0			-0-
							1425	9									
05	40300	X	25556	-0-	-14744	-0-	181	1	24064	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
06	35970	X	22316	-0-	-13654	-0-	166	1	21041	3	N	1008	1008	0			-0-
							1109	9									
07	30938	X	19283	-0-	-11655	-0-	168	1	18077	3	N	944	944	0			-0-
							1038	9									
08	30938	X	20246	-0-	-10692	-0-	176	1	18952	3	N	1016	1016	0			-0-
							1118	9									
09	28950	X	19248	-0-	-9702	-0-	210	1	18011	3	N	934	934	0			-0-
							1027	9									
10	25544	X	18133	-0-	-7411	-0-	245	1	16942	3	N	860	860	0			-0-
							946	9									
11	22320	X	17943	-0-	-4377	-0-	262	1	16877	3	N	731	731	0			-0-
							804	9									
12	20243	X	15813	-0-	-4430	-0-	222	1	14017	3	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									

TOTAL GAS PROD: 280,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,101

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	32432	-0-	-7062	-0-	122	1	30573	3	N	1579	1579	0			-0-
							1737	9									
02	30688	X	23169	-0-	-7519	-0-	115	1	21485	3	N	1426	1426	0			-0-
							1569	9									
03	33976	X	26102	-0-	-7874	-0-	131	1	24467	3	N	1367	1367	0			-0-
							1504	9									
04	32850	X	22069	-0-	-10781	-0-	138	1	20598	3	N	1212	1212	0			-0-
							1333	9									
05	33573	X	19692	-0-	-13881	-0-	137	1	18299	3	N	1142	1142	0			-0-
							1256	9									
06	31380	X	13082	-0-	-18298	-0-	96	1	12210	3	N	705	705	0			-0-
							776	9									
07	26102	X	15199	-0-	-10903	-0-	130	1	13991	3	N	980	980	0			-0-
							1078	9									
08	26102	X	14531	-0-	-11571	-0-	124	1	13399	3	N	916	916	0			-0-
							1008	9									
09	22080	X	15279	-0-	-6801	-0-	164	1	14110	3	N	914	914	0			-0-
							1005	9									
10	19685	X	14521	-0-	-5164	-0-	193	1	13364	3	N	876	876	0			-0-
							964	9									
11	14700	X	12502	-0-	-2198	-0-	180	1	11626	3	N	633	633	0			-0-
							696	9									
12	15779	X	12576	-0-	-3203	-0-	194	1	12149	3	N	212	212	0			-0-
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 221,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,962

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	55021	-0-	55021	55021	114 17371	1 9	37536	3	N	15792	15792	0			-0-
*10	14B2 EXT	49723	-0-	49723	104744	119 15159	1 9	34445	3	N	13781	13781	0			-0-
*11	14B2 EXT	38094	-0-	38094	142838	103 10859	1 9	27132	3	N	9872	9872	0			-0-
12	14B2 EXT	26879	-0-	26879	169717	81 7459	1 9	19339	3	N	6781	6781	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,226

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	85171	-0-	85171	85171	192 22558	1 9	62421	3	N	20507	20507	0			-0-
*10	14B2 EXT	90475	-0-	90475	175646	242 21692	1 9	68541	3	N	19720	19720	0			-0-
*11	14B2 EXT	85109	-0-	85109	260755	255 18879	1 9	65975	3	N	17163	17163	0			-0-
12	14B2 EXT	78075	-0-	78075	338830	261 16479	1 9	61335	3	N	14981	14981	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,371

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	81347	-0-	81347	81347	176	1	57771	3	N	21273	21273	0			-0-
						23400	9									
*10	14B2 EXT	85275	-0-	85275	166622	214	1	61315	3	N	21587	21587	0			-0-
						23746	9									
*11	14B2 EXT	79609	-0-	79609	246231	226	1	59153	3	N	18391	18391	0			-0-
						20230	9									
12	14B2 EXT	69556	-0-	69556	315787	222	1	52526	3	N	15280	15280	0			-0-
						16808	9									

TOTAL GAS PROD: 315,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,531

F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT	85899	-0-	85899	85899	180	1	59332	3	N	23988	23988	0			-0-
						26387	9									
*10	14B2 EXT	103922	-0-	103922	189821	260	1	74524	3	N	26489	26489	0			-0-
						29138	9									
*11	14B2 EXT	108840	-0-	108840	298661	309	1	80818	3	N	25194	25194	0			-0-
						27713	9									
12	14B2 EXT	105033	-0-	105033	403694	333	1	78892	3	N	23462	23462	0			-0-
						25808	9									

TOTAL GAS PROD: 403,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 12074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	80098	-0-	80098	80098	172 23559	1 9	56367	3	N	21417	21417	0	-0-
*10	14B2 EXT	83768	-0-	83768	163866	212 22979	1 9	60577	3	N	20890	20890	0	-0-
*11	14B2 EXT	87035	-0-	87035	250901	250 21650	1 9	65135	3	N	19682	19682	0	-0-
12	14B2 EXT	100464	-0-	100464	351365	329 22624	1 9	77511	3	N	20567	20567	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 351,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,556

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT	93908	-0-	93908	93908	210 25314	1 9	68384	3	N	23013	23013	0	-0-
*10	14B2 EXT	106700	-0-	106700	200608	286 25334	1 9	81080	3	N	23031	23031	0	-0-
*11	14B2 EXT	107369	-0-	107369	307977	325 22914	1 9	84130	3	N	20831	20831	0	-0-
12	14B2 EXT	96617	-0-	96617	404594	331 18927	1 9	77359	3	N	17206	17206	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 404,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,081

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290281 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 12959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	0 A	72228	-0-	72228	72228	47735 22827	3 9	1666	5	N	20752	20752	0	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12260 08/30/2021

TOTAL GAS PROD: 72,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YANTA 2-REIMAN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 290282 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12914 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	72113	-0-	72113	72113	45386	3	1574	5	N	22866	22866	0	-0-
						25153	9							
09	0 A	157007	-0-	157007	229120	7	1	104200	3	N	48000	48000	0	-0-
						52800	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12246 09/11/2021

TOTAL GAS PROD: 229,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,866

YANTA 2-REIMAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 290283 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08	14B2 EXT	63317	-0-	63317	63317	41912	3	1480	5	N	18114	18114	0	-0-
						19925	9							
09	0 A	150936	-0-	150936	214253	7	1	105402	3	N	41388	41388	0	-0-
						45527	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12247 09/08/2021

TOTAL GAS PROD: 214,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,502

YANTA 2-REIMAN ULW C WELL #: 1 RRCID -> 290285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 12819 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	67474	-0-	67474	67474	41679	3	1454	5	N	22128	22128	0	-0-
						24341	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12248 08/20/2021

TOTAL GAS PROD: 67,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290428 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 12891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	76311	-0-	76311	76311	49583	3	1734	5	N	22722	22722	0			-0-
						24994	9									
*09	14B2 EXT	146814	-0-	146814	223125	7	1	98408	3	N	43999	43999	0			-0-
						48399	9									
*10	14B2 EXT	166478	-0-	166478	389603	112309	3	4119	5	N	45500	45500	0			-0-
						50050	9									
*11	14B2 EXT	149097	-0-	149097	538700	105051	3	44046	9	N	40042	40042	0			-0-
12	14B2 EXT	102164	-0-	102164	640864	72903	3	29261	9	N	26601	26601	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 640,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,864

YANTA CENTRAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290429 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 12837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	65077	-0-	65077	65077	40116	3	1392	5	N	21426	21426	0			-0-
						23569	9									
*09	14B2 EXT	98124	-0-	98124	163201	4	1	64365	3	N	30686	30686	0			-0-
						33755	9									
*10	14B2 EXT	103011	-0-	103011	266212	68284	3	2496	5	N	29301	29301	0			-0-
						32231	9									
*11	14B2 EXT	82159	-0-	82159	348371	57037	3	25122	9	N	22838	22838	0			-0-
12	14B2 EXT	52388	-0-	52388	400759	37136	3	15252	9	N	13865	13865	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,116

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		92120	-0-	92120	92120	72659	3	304	5	N	17415	17415	0			-0-
							19157	9									
07	SHUT IN		164674	-0-	164674	256794	128073	3	8638	5	N	25421	25421	0			-0-
							27963	9									
*08	447586	X	190792	-0-	-256794	-0-	157253	3	5588	5	N	25410	25410	0			-0-
							27951	9									
*09	144803	X	144803	-0-	-0-	-0-	125419	3	19384	9	N	17622	17622	0			-0-
*10	124341	X	94896	-0-	-29445	-0-	79806	3	2968	5	N	11020	11020	0			-0-
							12122	9									
*11	120330	X	61793	-0-	-58537	-0-	54906	3	6887	9	N	6261	6261	0			-0-
12	124341	X	68592	-0-	-55749	-0-	61101	3	7491	9	N	6810	6810	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 817,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,959

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	88491	-0-	88491	88491	67539	3	281	5	N	18792	18792	0			-0-
							20671	9									
07	236595	X	148104	-0-	-88491	-0-	112320	3	7547	5	N	25670	25670	0			-0-
							28237	9									
*08	160758	X	160758	-0-	-0-	-0-	127944	3	4524	5	N	25718	25718	0			-0-
							28290	9									
*09	139041	X	139041	-0-	-0-	-0-	116242	3	22799	9	N	20726	20726	0			-0-
*10	110143	X	90423	-0-	-19720	-0-	71929	3	2654	5	N	14400	14400	0			-0-
							15840	9									
*11	106590	X	62868	-0-	-43722	-0-	50726	3	12142	9	N	11038	11038	0			-0-
12	110143	X	93424	-0-	-16719	-0-	81684	3	11740	9	N	10673	10673	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 783,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		79023	-0-	79023	79023	57557	3	239	5	N	19297	19297	0			-0-
							21227	9									
07	208485	X	129462	-0-	-79023	-0-	92995	3	6196	5	N	27519	27519	0			-0-
							30271	9									
*08	125437	X	125437	-0-	-0-	-0-	95477	3	3353	5	N	24188	24188	0			-0-
							26607	9									
*09	94620	X	69727	-0-	-24893	-0-	56199	3	13528	9	N	12298	12298	0			-0-
*10	97774	X	37199	-0-	-60575	-0-	27642	3	1010	5	N	7770	7770	0			-0-
							8547	9									
*11	94620	X	37059	-0-	-57561	-0-	29724	3	7335	9	N	6668	6668	0			-0-
12	97774	X	45913	-0-	-51861	-0-	37371	3	8542	9	N	7765	7765	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 523,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,505

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		81409	-0-	81409	81409	60522	3	252	5	N	18759	18759	0			-0-
							20635	9									
07	SHUT IN		135063	-0-	135063	216472	98048	3	6543	5	N	27702	27702	0			-0-
							30472	9									
*08	336273	X	119801	-0-	-216472	-0-	91500	3	3215	5	N	22805	22805	0			-0-
							25086	9									
*09	100380	X	71685	-0-	-28695	-0-	57340	3	14345	9	N	13041	13041	0			-0-
*10	103726	X	38613	-0-	-65113	-0-	29573	3	1085	5	N	7232	7232	0			-0-
							7955	9									
*11	100380	X	45291	-0-	-55089	-0-	38160	3	7131	9	N	6483	6483	0			-0-
12	103726	X	49058	-0-	-54668	-0-	42351	3	6707	9	N	6097	6097	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,119

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		80658	-0-	80658	80658	59171	3	246	5	N	19310	19310	0			-0-
							21241	9									
07	217754	X	137096	-0-	-80658	-0-	98352	3	6551	5	N	29266	29266	0			-0-
							32193	9									
*08	153723	X	153723	-0-	-0-	-0-	116463	3	4087	5	N	30157	30157	0			-0-
							33173	9									
*09	114524	X	114524	-0-	-0-	-0-	91212	3	23312	9	N	21193	21193	0			-0-
*10	100874	X	65147	-0-	-35727	-0-	48967	3	1792	5	N	13080	13080	0			-0-
							14388	9									
*11	97620	X	40016	-0-	-57604	-0-	31702	3	8314	9	N	7558	7558	0			-0-
12	100874	X	22543	-0-	-78331	-0-	17834	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 613,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,845

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13346	-0-	13346	13346	15	1	8708	3	N	4105	4105	0			-0-
							107	5	4516	9							
02	0		83022	-0-	83022	96368	49	1	58846	3	N	19792	19792	0			-0-
							2356	5	21771	9							
03	0		118975	-0-	118975	215343	11	1	89066	3	N	27180	27180	0			-0-
							29898	9									
04	0		120476	-0-	120476	335819	88859	3	1932	5	N	26986	26986	0			-0-
							29685	9									
05	459255	X	123436	-0-	-335819	-0-	89835	3	4252	5	N	26681	26681	0			-0-
							29349	9									
06	110023	X	110023	-0-	-0-	-0-	83938	3	350	5	N	23395	23395	0			-0-
							25735	9									
07	104683	X	104683	-0-	-0-	-0-	75549	3	5124	5	N	21827	21827	0			-0-
							24010	9									
*08	89962	X	78854	-0-	-11108	-0-	58845	3	2095	5	N	16285	16285	0			-0-
							17914	9									
*09	91731	X	91731	-0-	-0-	-0-	72037	3	19694	9	N	17904	17904	0			-0-
*10	89962	X	66938	-0-	-23024	-0-	50476	3	1876	5	N	13260	13260	0			-0-
							14586	9									
*11	87060	X	49901	-0-	-37159	-0-	38832	3	11069	9	N	10063	10063	0			-0-
12	89962	X	80253	-0-	-9709	-0-	65359	3	14894	9	N	13540	13540	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,018

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		13210	-0-	13210	13210	16	1	9036	3	N	3678	3678	0	-0-
							112	5	4046	9					
02	0		81155	-0-	81155	94365	50	1	59798	3	N	17187	17187	0	-0-
							2401	5	18906	9					
03	0		104482	-0-	104482	198847	10	1	82490	3	N	19984	19984	0	-0-
							21982	9							
04	0		111987	-0-	111987	310834	87184	3	1906	5	N	20815	20815	0	-0-
							22897	9							
05	426552	X	115718	-0-	-310834	-0-	86249	3	4095	5	N	23067	23067	0	-0-
							25374	9							
06	100339	X	100339	-0-	-0-	-0-	78586	3	329	5	N	19476	19476	0	-0-
							21424	9							
07	100704	X	100704	-0-	-0-	-0-	74558	3	5072	5	N	19158	19158	0	-0-
							21074	9							
*08	90830	X	61490	-0-	-29340	-0-	47059	3	1680	5	N	11592	11592	0	-0-
							12751	9							
*09	87900	X	69491	-0-	-18409	-0-	54852	3	14639	9	N	13308	13308	0	-0-
*10	90830	X	49091	-0-	-41739	-0-	38811	3	1449	5	N	8028	8028	0	-0-
							8831	9							
*11	87900	X	63071	-0-	-24829	-0-	52944	3	10127	9	N	9206	9206	0	-0-
12	90830	X	75569	-0-	-15261	-0-	63856	3	11713	9	N	10648	10648	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 946,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,147

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12705	-0-	12705	12705	15	1	8851	3	N	3390	3390	0	-0-
							110	5	3729	9					
02	0		80491	-0-	80491	93196	49	1	59202	3	N	17189	17189	0	-0-
							2332	5	18908	9					
03	0		118909	-0-	118909	212105	11	1	93344	3	N	23231	23231	0	-0-
							25554	9							
04	0		116717	-0-	116717	328822	90302	3	1943	5	N	22247	22247	0	-0-
							24472	9							
05	453854	X	125032	-0-	-328822	-0-	93714	3	4477	5	N	24401	24401	0	-0-
							26841	9							
06	108583	X	108583	-0-	-0-	-0-	85097	3	358	5	N	21025	21025	0	-0-
							23128	9							
07	121613	X	121613	-0-	-0-	-0-	90802	3	6209	5	N	22365	22365	0	-0-
							24602	9							
*08	101918	X	101918	-0-	-0-	-0-	77880	3	2793	5	N	19314	19314	0	-0-
							21245	9							
*09	108690	X	108690	-0-	-0-	-0-	86920	3	21770	9	N	19791	19791	0	-0-
*10	116560	X	116560	-0-	-0-	-0-	89619	3	3354	5	N	21443	21443	0	-0-
							23587	9							
*11	89160	X	87328	-0-	-1832	-0-	69571	3	17757	9	N	16143	16143	0	-0-
12	92132	X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 222,412

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15443	-0-	15443	15443	18	1	10399	3	N	4453	4453	0	-0-
							128	5	4898	9					
02	0		75869	-0-	75869	91312	46	1	54331	3	N	17560	17560	0	-0-
							2176	5	19316	9					
03	0		108169	-0-	108169	199481	10	1	80337	3	N	25293	25293	0	-0-
							27822	9							
04	0		107078	-0-	107078	306559	78338	3	1698	5	N	24584	24584	0	-0-
							27042	9							
05	418941	X	112382	-0-	-306559	-0-	80634	3	3786	5	N	25420	25420	0	-0-
							27962	9							
06	103735	X	103735	-0-	-0-	-0-	78109	3	324	5	N	23002	23002	0	-0-
							25302	9							
07	106940	X	106940	-0-	-0-	-0-	76344	3	5143	5	N	23139	23139	0	-0-
							25453	9							
*08	90357	X	90357	-0-	-0-	-0-	66805	3	2363	5	N	19263	19263	0	-0-
							21189	9							
*09	100792	X	100792	-0-	-0-	-0-	77938	3	22854	9	N	20776	20776	0	-0-
*10	85250	X	85091	-0-	-159	-0-	63662	3	2353	5	N	17342	17342	0	-0-
							19076	9							
*11	82500	X	69601	-0-	-12899	-0-	55941	3	13660	9	N	12418	12418	0	-0-
*12	92686	X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3	16556	9	N	15051	15051	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 228,301

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 13152 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDERA OPERATING COMPANY LLC 123613
GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

01	6138	X	5353	-0-	-785	-0-	1500	1	2917	3	N	851	730	1			367
							936	9									
02	7112	X	5087	-0-	-2025	-0-	750	1	3619	3	N	653	732	1			288
							718	9									
03	7874	X	2512	-0-	-5362	-0-	750	1	881	3	N	801	774	1			315
							881	9									
04	7620	X	3619	-0-	-4001	-0-	750	1	2145	3	N	658	586	1			387
							724	9									
05	5642	X	3134	-0-	-2508	-0-	750	1	1777	3	N	552	582	1			357
							607	9									
06	5460	X	3011	-0-	-2449	-0-	750	1	1683	3	N	525	678	1			204
							578	9									
07	5642	X	2443	-0-	-3199	-0-	750	1	1049	3	N	585	563	1			226
							644	9									
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	750	1	3769	3	N	1058	951	1			333
							1164	9									
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	750	1	3347	3	N	795	949	1			179
							875	9									
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	750	1	2060	3	N	666	543	1			302
							733	9									
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	750	1	1637	3	N	629	576	1			355
							692	9									
12	5673	X	2897	-0-	-2776	-0-	750	1	1593	3	N	504	598	1			261
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 45,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,277

ENSIGN OPERATING LLC 253102
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2152	2	96	9	Y	87	76	0	11	1	-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1835	2	95	9	Y	86	78	0	8	1	-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1929	2	118	9	Y	107	100	0	7	1	-0-
04	2190	N	1979	-0-	-211	-0-	1814	2	165	9	Y	150	142	0	8	1	-0-
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	1961	2	172	9	Y	156	148	0	8	1	-0-
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1920	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1948	2	90	9	Y	82	74	0	8	1	-0-
08	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1895	2	88	9	Y	80	75	0	5	1	-0-
09	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	1791	2	77	9	Y	70	63	0	7	1	-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1832	2	68	9	Y	62	57	0	5	1	-0-
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1458	2	54	9	Y	49	43	0	6	1	-0-
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2747	-0-	-2120	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3361	-0-	-755	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			Y	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2611	-0-	-1109	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
07	7502	X	2741	-0-	-4761	-0-	323	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	2376	-0-	-5126	-0-	126	1	2250	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	2510	-0-	-3130	-0-	165	1	2345	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	2605	-0-	-3223	-0-	188	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	5640	X	2997	-0-	-2643	-0-	118	1	2879	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3365	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	3220	X	1346	-0-	-1874	-0-	1323	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3862	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
04	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3529	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	3720	X	3594	-0-	-126	-0-	3554	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3317	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
07	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3280	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
08	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3368	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	3540	X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	3126	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	2806	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	33	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	24	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	22	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	23	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1280	-0-	-518	-0-	1267	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1624	N	1419	-0-	-205	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	1032	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1385	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	925	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1514	-0-	-1276	-0-	121 256	1 9	1137	2	Y	233	231	0	2	1	-0-
02	2380	X	191	-0-	-2189	-0-	30	2	161	9	Y	146	146	0			-0-
03	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	180 221	1 9	1834	2	Y	201	197	0	4	1	-0-
04	2460	X	1805	-0-	-655	-0-	144 230	1 9	1431	2	Y	209	206	0	3	1	-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	195 223	1 9	2117	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	146 176	1 9	1682	2	Y	160	159	0	1	1	-0-
07	2232	X	1834	-0-	-398	-0-	135 151	1 9	1548	2	Y	137	136	0	1	1	-0-
08	2542	X	1743	-0-	-799	-0-	146 168	1 9	1429	2	Y	153	149	0	4	1	-0-
09	2460	X	1780	-0-	-680	-0-	195 143	1 9	1442	2	Y	130	127	0	3	1	-0-
10	2542	X	2018	-0-	-524	-0-	165 244	1 9	1609	2	Y	222	218	0	4	1	-0-
11	2010	X	1952	-0-	-58	-0-	159 245	1 9	1548	2	Y	223	221	0	2	1	-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	174	1	4644	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	2214	-0-	-1594	-0-	45	1	2169	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	2194	-0-	-2022	-0-	62	1	2132	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3792	-0-	-288	-0-	138	1	3654	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	93	1	2906	2	N	-0-			-0-
06	4080	X	2441	-0-	-1639	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	2906	-0-	-874	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
11	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2388	2	325	9	Y	295	291	0	4	1	-0-
02	2548	X	1960	-0-	-588	-0-	1741	2	219	9	Y	199	195	0	4	1	-0-
03	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2416	2	307	9	Y	279	274	0	5	1	-0-
04	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2275	2	235	9	Y	214	209	0	5	1	-0-
05	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	2087	2	144	9	Y	131	130	0	1	1	-0-
06	2640	X	2187	-0-	-453	-0-	2007	2	180	9	Y	164	163	0	1	1	-0-
07	2728	X	2536	-0-	-192	-0-	2372	2	164	9	Y	149	148	0	1	1	-0-
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2218	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	1992	2	281	9	Y	255	250	0	5	1	-0-
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2201	2	303	9	Y	275	270	0	5	1	-0-
*11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2127	2	316	9	Y	287	284	0	3	1	-0-
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	4405	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3331	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4612	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	4650	X	3863	-0-	-787	-0-	3859	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	4522	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	4290	X	2153	-0-	-2137	-0-	2116	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4938	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	4681	X	4263	-0-	-418	-0-	4255	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
09	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
10	4526	X	3968	-0-	-558	-0-	3932	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
11	4800	X	4249	-0-	-551	-0-	4240	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	157	1	666	2	Y	128	127	0	1	1	-0-
							141	9									
02	756	N	77	-0-	-679	-0-	8	2	69	9	Y	63	63	0			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	2	120	9	Y	109	109	0			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	Y	124	122	0	2	1	-0-
							136	9									
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	6	1	864	2	Y	102	101	0	1	1	-0-
							112	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
08	992	N	862	-0-	-130	-0-	5	1	697	2	Y	145	143	0	2	1	-0-
							160	9									
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	7	1	700	2	Y	98	96	0	2	1	-0-
							108	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	92	90	0	2	1	-0-
							101	9									
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	10	1	835	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
							108	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4372	-0-	-526	-0-	3842	2	530	9	Y	482	475	0	7	1	-0-
02	4424	X	4115	-0-	-309	-0-	3669	2	446	9	Y	405	397	0	8	1	-0-
03	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	3635	2	617	9	Y	561	554	0	7	1	-0-
04	4440	X	3254	-0-	-1186	-0-	2759	2	495	9	Y	450	445	0	5	1	-0-
05	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	3434	2	486	9	Y	442	440	0	2	1	-0-
06	4410	X	3977	-0-	-433	-0-	3431	2	546	9	Y	496	495	0	1	1	-0-
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4011	2	678	9	Y	616	615	0	1	1	-0-
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3970	2	825	9	Y	750	738	0	12	1	-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3705	2	583	9	Y	530	521	0	9	1	-0-
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3799	2	549	9	Y	499	491	0	8	1	-0-
11	4530	X	4265	-0-	-265	-0-	3704	2	561	9	Y	510	505	0	5	1	-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,741

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

01	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	1967	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1331	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
03	2480	X	2007	-0-	-473	-0-	1736	2	271	9	Y	246	246	1			-0-
04	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	1575	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
05	2108	X	1868	-0-	-240	-0-	1613	2	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1330	2	657	9	Y	597	597	1			-0-
07	2015	X	1492	-0-	-523	-0-	1374	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
08	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1713	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1704	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
*11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1239	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4339	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3563	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4374	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	4015	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	4402	X	3194	-0-	-1208	-0-	3115	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	3883	2	209	9	Y	190	190	1			-0-
07	4495	X	3445	-0-	-1050	-0-	3394	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	4495	X	4089	-0-	-406	-0-	4061	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
09	4080	X	3936	-0-	-144	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3864	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
11	4080	X	3401	-0-	-679	-0-	3362	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	102	2	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	17	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	26	2	158	9	Y	144	144	0			-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	366	2	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	215	2	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	137	1	326	2	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	8	2	157	9	Y	143	143	0			-0-
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	14	2	158	9	Y	144	144	0			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	Y	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	2	127	9	Y	115	115	0			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1540	-0-	-1312	-0-	1393	2	147	9	Y	134	127	0	7	1	-0-
02	2324	X	718	-0-	-1606	-0-	626	2	92	9	Y	84	81	0	3	1	-0-
03	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2222	2	222	9	Y	202	194	0	8	1	-0-
04	2340	X	2338	-0-	-2	-0-	2096	2	242	9	Y	220	211	0	9	1	-0-
05	2015	X	1950	-0-	-65	-0-	1776	2	174	9	Y	158	151	0	7	1	-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1548	2	146	9	Y	133	129	0	4	1	-0-
07	2449	X	2079	-0-	-370	-0-	1914	2	165	9	Y	150	143	0	7	1	-0-
08	1953	N	1488	-0-	-465	-0-	1342	2	146	9	Y	133	130	0	3	1	-0-
09	1680	N	941	-0-	-739	-0-	824	2	117	9	Y	106	103	0	3	1	-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	995	2	120	9	Y	109	106	0	3	1	-0-
*11	3000	N	3863	-0-	863	863	3611	2	252	9	Y	229	214	0	15	1	-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	578	-0-	-104	-0-	465	2	113	9	Y	103	101	0	2	1	-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	399	2	169	9	Y	154	152	0	2	1	-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	123	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	413	2	124	9	Y	113	111	0	2	1	-0-
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	255	2	140	9	Y	127	126	0	1	1	-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	472	2	155	9	Y	141	140	0	1	1	-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	354	2	186	9	Y	169	168	0	1	1	-0-
08	558	X	295	-0-	-263	-0-	177	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
09	630	X	393	-0-	-237	-0-	276	2	117	9	Y	106	105	0	1	1	-0-
10	651	X	568	-0-	-83	-0-	394	2	174	9	Y	158	157	0	1	1	-0-
11	630	X	320	-0-	-310	-0-	187	2	133	9	Y	121	120	0	1	1	-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5614	-0-	-3128	-0-	5347	2	267	9	Y	243	217	0	26	1	-0-
02	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4302	2	224	9	Y	204	184	0	20	1	-0-
03	6665	X	5397	-0-	-1268	-0-	5143	2	254	9	Y	231	211	0	20	1	-0-
04	6450	X	4938	-0-	-1512	-0-	4686	2	252	9	Y	229	209	0	20	1	-0-
05	5611	X	4686	-0-	-925	-0-	4457	2	229	9	Y	208	191	0	17	1	-0-
06	5430	X	4643	-0-	-787	-0-	4452	2	191	9	Y	174	161	0	13	1	-0-
07	5394	X	4665	-0-	-729	-0-	4456	2	209	9	Y	190	172	0	18	1	-0-
08	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4333	2	200	9	Y	182	171	0	11	1	-0-
09	4950	X	4424	-0-	-526	-0-	4215	2	209	9	Y	190	173	0	17	1	-0-
10	4805	X	3301	-0-	-1504	-0-	3130	2	171	9	Y	155	146	0	9	1	-0-
*11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4898	2	199	9	Y	181	160	0	21	1	-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	2938	-0-	-3293	-0-	351	1	2248	2	N	308	304	0	4	1	-0-
							339	9									
02	5628	X	1886	-0-	-3742	-0-	31	1	1581	2	N	249	246	0	3	1	-0-
							274	9									
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	36	1	4339	2	N	387	379	0	8	1	-0-
							426	9									
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	34	1	4360	2	N	360	351	0	9	1	-0-
							396	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	37	1	4345	2	N	266	263	0	3	1	-0-
							293	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	52	1	4432	2	N	275	273	0	2	1	-0-
							303	9									
07	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	61	1	4399	2	N	281	279	0	2	1	-0-
							309	9									
08	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	55	1	3846	2	N	340	328	0	12	1	-0-
							374	9									
09	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	139	1	3967	2	N	296	286	0	10	1	-0-
							326	9									
10	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	190	1	4094	2	N	243	234	0	9	1	-0-
							267	9									
11	4800	X	2999	-0-	-1801	-0-	131	1	2513	2	N	323	320	0	3	1	-0-
							355	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4808	-0-	-834	-0-	4593	2	215	9	Y	195	173	0	22	1	-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3854	2	157	9	Y	143	125	0	18	1	-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6161	2	210	9	Y	191	167	0	24	1	-0-
04	6000	X	5051	-0-	-949	-0-	4857	2	194	9	Y	176	155	0	21	1	-0-
05	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	5558	2	198	9	Y	180	158	0	22	1	-0-
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5192	2	183	9	Y	166	151	0	15	1	-0-
07	6386	X	4811	-0-	-1575	-0-	4631	2	180	9	Y	164	146	0	18	1	-0-
08	6386	X	4681	-0-	-1705	-0-	4519	2	162	9	Y	147	136	0	11	1	-0-
09	5580	X	4251	-0-	-1329	-0-	4095	2	156	9	Y	142	125	0	17	1	-0-
10	5766	X	3451	-0-	-2315	-0-	3344	2	107	9	Y	97	87	0	10	1	-0-
11	5370	X	2807	-0-	-2563	-0-	2712	2	95	9	Y	86	75	0	11	1	-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	Y	171	170	0	1	1	-0-
							188	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	558	2	Y	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	Y	165	164	0	1	1	-0-
							182	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	532	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	71	1	575	2	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	644	2	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	65	1	567	2	Y	162	160	0	2	1	-0-
							178	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	Y	110	109	0	1	1	-0-
							121	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	76	1	564	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2235	-0-	-2384	-0-	239	1	1596	2	Y	364	361	0	3	1	-0-
							400	9									
02	4172	X	3628	-0-	-544	-0-	396	1	2758	2	Y	431	425	0	6	1	-0-
							474	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	525	1	3248	2	Y	708	702	0	6	1	-0-
							779	9									
04	4200	X	3918	-0-	-282	-0-	510	1	2718	2	Y	627	622	0	5	1	-0-
							690	9									
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	524	1	3005	2	Y	511	509	0	2	1	-0-
							562	9									
06	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	470	1	2675	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									
07	4557	X	3781	-0-	-776	-0-	530	1	2632	2	Y	563	562	0	1	1	-0-
							619	9									
08	4557	X	3840	-0-	-717	-0-	565	1	2562	2	Y	648	640	0	8	1	-0-
							713	9									
09	3960	X	3483	-0-	-477	-0-	486	1	2476	2	Y	474	468	0	6	1	-0-
							521	9									
10	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	447	1	2698	2	Y	539	533	0	6	1	-0-
							593	9									
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	445	1	2649	2	Y	565	561	0	4	1	-0-
							622	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,990

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	248	-0-	-1953	-0-	27	2	221	9	Y	201	201	0			-0-
02	2156	X	162	-0-	-1994	-0-	23	2	139	9	Y	126	126	0			-0-
03	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	158	1	709	2	Y	194	193	0	1	1	-0-
							213	9									
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	13	1	963	2	Y	188	186	0	2	1	-0-
							207	9									
05	2139	X	1171	-0-	-968	-0-	7	1	986	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	7	1	982	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
07	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	7	1	976	2	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	7	1	937	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
							266	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	9	1	981	2	Y	173	171	0	2	1	-0-
							190	9									
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	8	1	757	2	Y	123	121	0	2	1	-0-
							135	9									
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	15	1	1262	2	Y	285	283	0	2	1	-0-
							314	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1438	-0-	-326	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2215	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1078	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1148	N	906	-0-	-242	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1270	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1381	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9	9	1			-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	423	2	76	9	Y	69	68	0	1	1	-0-
02	448	N	247	-0-	-201	-0-	173	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	482	2	100	9	Y	91	90	0	1	1	-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	314	2	70	9	Y	64	63	0	1	1	-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	325	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	319	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	311	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	301	2	85	9	Y	77	76	0	1	1	-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	244	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	313	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	244	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4422	2	315	9	Y	286	265	0	21	1	-0-
02	4648	X	4249	-0-	-399	-0-	3951	2	298	9	Y	271	253	0	18	1	-0-
03	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	4476	2	411	9	Y	374	357	0	17	1	-0-
04	4890	X	4652	-0-	-238	-0-	4264	2	388	9	Y	353	335	0	18	1	-0-
05	4960	X	4694	-0-	-266	-0-	4301	2	393	9	Y	357	340	0	17	1	-0-
06	4590	X	4423	-0-	-167	-0-	4092	2	331	9	Y	301	289	0	12	1	-0-
07	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4168	2	310	9	Y	282	266	0	16	1	-0-
08	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4006	2	295	9	Y	268	258	0	10	1	-0-
09	4650	X	4283	-0-	-367	-0-	3994	2	289	9	Y	263	247	0	16	1	-0-
10	4681	X	4151	-0-	-530	-0-	3857	2	294	9	Y	267	256	0	11	1	-0-
11	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	3872	2	325	9	Y	295	279	0	16	1	-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	541	1	2290	2	Y	349	345	0	4	1	-0-
							384	9									
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	295	1	1830	2	Y	250	246	0	4	1	-0-
							275	9									
03	3286	X	1320	-0-	-1966	-0-	200	1	882	2	Y	216	214	0	2	1	-0-
							238	9									
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	52	1	3826	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
							688	9									
05	3255	X	156	-0-	-3099	-0-	3	2	153	9	Y	139	139	0			-0-
06	3120	X	7	-0-	-3113	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	2	-0-	-4558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	155	X	28	-0-	-127	-0-	24	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,589

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7812	-0-	-1333	-0-	7722	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	8232	X	6103	-0-	-2129	-0-	6053	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
03	8711	X	8439	-0-	-272	-0-	8265	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
04	8790	X	7814	-0-	-976	-0-	7768	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	9083	X	7748	-0-	-1335	-0-	7657	2	91	9	Y	83	83	1			-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7774	2	270	9	Y	245	245	1			-0-
07	8432	X	8166	-0-	-266	-0-	8082	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
08	8432	X	7722	-0-	-710	-0-	7688	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
09	8040	X	7415	-0-	-625	-0-	7415	2			Y	-0-					-0-
10	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	7495	2	113	9	Y	103	103	1			-0-
11	8040	X	7120	-0-	-920	-0-	7080	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1661	-0-	-1315	-0-	265	1	1124	2	Y	247	245	0	2	1	-0-
							272	9									
02	2688	X	1103	-0-	-1585	-0-	127	1	791	2	Y	168	166	0	2	1	-0-
							185	9									
03	2139	X	1680	-0-	-459	-0-	262	1	1153	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
							265	9									
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	23	1	1655	2	Y	294	291	0	3	1	-0-
							323	9									
05	2015	X	1077	-0-	-938	-0-	6	1	840	2	Y	210	209	0	1	1	-0-
							231	9									
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	12	1	1601	2	Y	232	231	0	1	1	-0-
							255	9									
07	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	14	1	1937	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
							342	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	12	1	1573	2	Y	433	428	0	5	1	-0-
							476	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	19	1	2066	2	Y	366	361	0	5	1	-0-
							403	9									
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	21	1	1978	2	Y	360	356	0	4	1	-0-
							396	9									
*11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	19	1	1573	2	Y	281	279	0	2	1	-0-
							309	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	45	-0-	-482	-0-	6	2	39	9	Y	35	35	0			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	176	175	0	1	1	-0-
							194	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	346	345	0	1	1	-0-
							381	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
05	527	N	361	-0-	-166	-0-	10	1	128	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	2	131	9	Y	119	119	0			-0-
08	372	N	145	-0-	-227	-0-	21	2	124	9	Y	113	113	0			-0-
09	360	N	140	-0-	-220	-0-	26	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8804	-0-	-806	-0-	8752	2	52	9	Y	47	4	0	43	1	-0-
02	8484	X	4044	-0-	-4440	-0-	4020	2	24	9	Y	22	3	0	19	1	-0-
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9348	2	84	9	Y	76	40	0	36	1	-0-
04	9030	X	8636	-0-	-394	-0-	8563	2	73	9	Y	66	29	0	37	1	-0-
05	8990	X	8577	-0-	-413	-0-	8534	2	43	9	Y	39	5	0	34	1	-0-
06	8520	X	7575	-0-	-945	-0-	7545	2	30	9	Y	27	5	0	22	1	-0-
07	9424	X	8254	-0-	-1170	-0-	8212	2	42	9	Y	38	5	0	33	1	-0-
08	9424	X	7594	-0-	-1830	-0-	7517	2	77	9	Y	70	51	0	19	1	-0-
09	8640	X	7728	-0-	-912	-0-	7605	2	123	9	Y	112	81	0	31	1	-0-
10	8587	X	6835	-0-	-1752	-0-	6777	2	58	9	Y	53	33	0	20	1	-0-
11	7980	X	6646	-0-	-1334	-0-	6554	2	92	9	Y	84	56	0	28	1	-0-
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7110	-0-	-1973	-0-	6948	2	162	9	Y	147	147	1			-0-
02	8204	X	6588	-0-	-1616	-0-	6461	2	127	9	Y	115	115	1			-0-
03	8680	X	7579	-0-	-1101	-0-	7269	2	310	9	Y	282	282	1			-0-
04	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	6542	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
05	7471	X	6751	-0-	-720	-0-	6519	2	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6086	2	608	9	Y	553	553	1			-0-
07	7564	X	6361	-0-	-1203	-0-	6231	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
08	7564	X	5974	-0-	-1590	-0-	5890	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	6690	X	6228	-0-	-462	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-
10	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6788	2	186	9	Y	169	169	1			-0-
11	6690	X	6676	-0-	-14	-0-	6584	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	8921	2	641	9	Y	583	540	0	43	1	-0-
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7130	2	576	9	Y	524	492	0	32	1	-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	7780	2	608	9	Y	553	523	0	30	1	-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	6715	2	519	9	Y	472	444	0	28	1	-0-
05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	6771	2	493	9	Y	448	422	0	26	1	-0-
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6545	2	449	9	Y	408	389	0	19	1	-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5585	2	424	9	Y	385	363	0	22	1	-0-
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5437	2	356	9	Y	324	311	0	13	1	-0-
09	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8367	2	527	9	Y	479	446	0	33	1	-0-
10	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	9604	2	616	9	Y	560	533	0	27	1	-0-
*11	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8284	2	539	9	Y	490	455	0	35	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,226

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	110	109	0	1	1	-0-
							121	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
							105	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	517	2	Y	117	116	0	1	1	-0-
							129	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	149	148	0	1	1	-0-
							164	9									
05	930	N	684	-0-	-246	-0-	52	1	483	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	2	99	9	Y	90	90	0			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
08	682	N	104	-0-	-578	-0-	9	2	95	9	Y	86	86	0			-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	100	99	0	1	1	-0-
							110	9									
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1745	2	123	9	Y	112	104	0	8	1	-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1311	2	100	9	Y	91	85	0	6	1	-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1931	2	121	9	Y	110	103	0	7	1	-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1818	2	124	9	Y	113	105	0	8	1	-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1933	2	123	9	Y	112	105	0	7	1	-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1931	2	107	9	Y	97	91	0	6	1	-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2074	2	114	9	Y	104	96	0	8	1	-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1999	2	118	9	Y	107	102	0	5	1	-0-
09	2040	N	1400	-0-	-640	-0-	1286	2	114	9	Y	104	99	0	5	1	-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1093	2	119	9	Y	108	105	0	3	1	-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	967	2	116	9	Y	105	101	0	4	1	-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,163

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3768	-0-	-913	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	2072	-0-	-2156	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4196	-0-	-934	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	4162	-0-	-1139	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3756	-0-	-444	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3806	-0-	-348	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3829	-0-	-161	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	1 21	1 9	133	2	Y	19	19	0			-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	12	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	2894	2	487	9	Y	443	429	0	14	1	-0-
02	3444	X	3179	-0-	-265	-0-	2749	2	430	9	Y	391	379	0	12	1	-0-
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	2967	2	510	9	Y	464	453	0	11	1	-0-
04	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	2716	2	447	9	Y	406	395	0	11	1	-0-
05	3596	X	3212	-0-	-384	-0-	2750	2	462	9	Y	420	409	0	11	1	-0-
06	3420	X	3122	-0-	-298	-0-	2680	2	442	9	Y	402	394	0	8	1	-0-
07	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	2740	2	472	9	Y	429	418	0	11	1	-0-
08	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	2706	2	475	9	Y	432	426	0	6	1	-0-
09	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	2570	2	447	9	Y	406	396	0	10	1	-0-
10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	2658	2	414	9	Y	376	369	0	7	1	-0-
11	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	2304	2	362	9	Y	329	319	0	10	1	-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2130	-0-	-598	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1820	-0-	-700	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	1897	-0-	-707	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	1871	-0-	-268	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
09	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1857	-0-	-33	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2119	-0-	-547	-0-	1807	2	312	9	Y	284	275	0	9	1	-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1715	2	284	9	Y	258	250	0	8	1	-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2015	2	373	9	Y	339	331	0	8	1	-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	1894	2	349	9	Y	317	309	0	8	1	-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	1980	2	355	9	Y	323	315	0	8	1	-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1707	2	283	9	Y	257	252	0	5	1	-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	1884	2	248	9	Y	225	218	0	7	1	-0-
08	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	1911	2	284	9	Y	258	253	0	5	1	-0-
09	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	1741	2	285	9	Y	259	252	0	7	1	-0-
10	2325	X	2151	-0-	-174	-0-	1887	2	264	9	Y	240	235	0	5	1	-0-
11	2070	X	1859	-0-	-211	-0-	1620	2	239	9	Y	217	210	0	7	1	-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4253	2	393	9	Y	357	336	0	21	1	-0-
02	4396	X	4155	-0-	-241	-0-	3794	2	361	9	Y	328	311	0	17	1	-0-
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4213	2	429	9	Y	390	374	0	16	1	-0-
04	4590	X	4377	-0-	-213	-0-	3980	2	397	9	Y	361	344	0	17	1	-0-
05	4743	X	4382	-0-	-361	-0-	4031	2	351	9	Y	319	303	0	16	1	-0-
06	4500	X	3964	-0-	-536	-0-	3642	2	322	9	Y	293	283	0	10	1	-0-
07	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	4005	2	394	9	Y	358	342	0	16	1	-0-
08	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	3914	2	389	9	Y	354	345	0	9	1	-0-
09	4380	X	4048	-0-	-332	-0-	3679	2	369	9	Y	335	320	0	15	1	-0-
10	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	3865	2	344	9	Y	313	302	0	11	1	-0-
11	4260	X	3758	-0-	-502	-0-	3471	2	287	9	Y	261	246	0	15	1	-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,669

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	186	-0-	-1147	-0-	21	2	165	9	Y	150	150	0			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	914	2	Y	126	124	0	2	1	-0-
							139	9									
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	17	1	2240	2	Y	400	396	0	4	1	-0-
							440	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	7	1	831	2	Y	162	161	0	1	1	-0-
							178	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	994	2	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	10	1	721	2	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
08	2790	X	1147	-0-	-1643	-0-	14	1	965	2	Y	153	150	0	3	1	-0-
							168	9									
09	2700	X	1036	-0-	-1664	-0-	31	1	881	2	Y	113	111	0	2	1	-0-
							124	9									
10	1178	X	686	-0-	-492	-0-	31	1	651	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
11	1140	X	298	-0-	-842	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	10	1	1400	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
							455	9									
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	25	2	107	9	Y	97	97	0			-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3405	2	642	9	Y	584	568	0	16	1	-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	2861	2	565	9	Y	514	501	0	13	1	-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	3559	2	728	9	Y	662	649	0	13	1	-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3267	2	721	9	Y	655	641	0	14	1	-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3188	2	656	9	Y	596	584	0	12	1	-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2979	2	574	9	Y	522	514	0	8	1	-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3254	2	647	9	Y	588	576	0	12	1	-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3118	2	674	9	Y	613	606	0	7	1	-0-
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2016	2	523	9	Y	475	467	0	8	1	-0-
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2548	2	372	9	Y	338	331	0	7	1	-0-
*11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3299	2	513	9	Y	466	452	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4311	2	294	9	Y	267	246	0	21	1	-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	1945	2	212	9	Y	193	184	0	9	1	-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5452	2	314	9	Y	285	264	0	21	1	-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4142	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4238	2	331	9	Y	301	285	0	16	1	-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	3969	2	290	9	Y	264	253	0	11	1	-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	3986	2	306	9	Y	278	262	0	16	1	-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3866	2	296	9	Y	269	260	0	9	1	-0-
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3570	2	289	9	Y	263	249	0	14	1	-0-
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3808	2	251	9	Y	228	217	0	11	1	-0-
*11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3583	2	200	9	Y	182	167	0	15	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,856

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
02	82	X	82	-0-	-0-	-0-	20	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	33	2	47	9	Y	43	43	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	16	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
09	193	X	193	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	284	1	1862	2	Y	341	338	0	3	1	-0-
							375	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	38	1	1990	2	Y	300	296	0	4	1	-0-
							330	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	18	1	2222	2	Y	465	461	0	4	1	-0-
							512	9									
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	4	1	576	2	Y	401	400	0	1	1	-0-
							441	9									
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	41	2	295	9	Y	268	268	0			-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	55	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	66	2	417	9	Y	379	379	0			-0-
08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	Y	463	462	0	1	1	-0-
							509	9									
09	878	X	878	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
							382	9									
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	95	1	2093	2	Y	336	331	0	5	1	-0-
							370	9									
*11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	52	2	226	9	Y	205	205	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	126	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	18	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	24	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3597	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2915	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3894	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	3780	X	2597	-0-	-1183	-0-	2557	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3191	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3798	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	3937	X	3316	-0-	-621	-0-	3271	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3494	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	3295	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3968	X	3284	-0-	-684	-0-	3232	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
11	3840	X	2181	-0-	-1659	-0-	2128	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	3231	2	245	9	Y	223	207	0	16	1	-0-
02	3444	X	3088	-0-	-356	-0-	2848	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3276	2	274	9	Y	249	236	0	13	1	-0-
04	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	3130	2	240	9	Y	218	205	0	13	1	-0-
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3182	2	261	9	Y	237	225	0	12	1	-0-
06	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	2992	2	235	9	Y	214	205	0	9	1	-0-
07	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	3048	2	231	9	Y	210	198	0	12	1	-0-
08	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	2982	2	218	9	Y	198	191	0	7	1	-0-
09	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	2857	2	198	9	Y	180	169	0	11	1	-0-
10	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	2873	2	188	9	Y	171	163	0	8	1	-0-
11	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2757	2	187	9	Y	170	158	0	12	1	-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,288

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3325	2	243	9	Y	221	205	0	16	1	-0-
02	3444	X	2953	-0-	-491	-0-	2704	2	249	9	Y	226	214	0	12	1	-0-
03	3813	X	2596	-0-	-1217	-0-	2358	2	238	9	Y	216	207	0	9	1	-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4399	2	252	9	Y	229	210	0	19	1	-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3966	2	288	9	Y	262	247	0	15	1	-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3603	2	244	9	Y	222	212	0	10	1	-0-
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3695	2	257	9	Y	234	219	0	15	1	-0-
08	4805	X	3651	-0-	-1154	-0-	3405	2	246	9	Y	224	216	0	8	1	-0-
09	4650	X	3390	-0-	-1260	-0-	3160	2	230	9	Y	209	196	0	13	1	-0-
10	4247	X	3404	-0-	-843	-0-	3181	2	223	9	Y	203	194	0	9	1	-0-
11	3840	X	3171	-0-	-669	-0-	2945	2	226	9	Y	205	193	0	12	1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	186	2	15	9	Y	14	13	0	1	1	-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	169	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	Y	15	14	0	1	1	-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	148	2	10	9	Y	9	8	0	1	1	-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	136	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	149	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	458	2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	603	2	59	9	Y	54	52	0	2	1	-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	520	2	46	9	Y	42	41	0	1	1	-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	428	2	39	9	Y	35	33	0	2	1	-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5134	-0-	-198	-0-	4512	2	622	9	Y	565	557	0	8	1	-0-
02	4732	X	4509	-0-	-223	-0-	4025	2	484	9	Y	440	431	0	9	1	-0-
03	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4414	2	685	9	Y	623	615	0	8	1	-0-
04	5100	X	3281	-0-	-1819	-0-	2795	2	486	9	Y	442	436	0	6	1	-0-
05	5270	X	4580	-0-	-690	-0-	4050	2	530	9	Y	482	479	0	3	1	-0-
06	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	3738	2	573	9	Y	521	520	0	1	1	-0-
07	5084	X	4438	-0-	-646	-0-	3856	2	582	9	Y	529	528	0	1	1	-0-
08	5084	X	4456	-0-	-628	-0-	3743	2	713	9	Y	648	637	0	11	1	-0-
09	4440	X	4119	-0-	-321	-0-	3589	2	530	9	Y	482	474	0	8	1	-0-
10	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	3853	2	538	9	Y	489	481	0	8	1	-0-
11	4320	X	4310	-0-	-10	-0-	3748	2	562	9	Y	511	506	0	5	1	-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,732

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	579	2	Y	70	69	0	1	1	-0-
							77	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	75	1	466	2	Y	60	59	0	1	1	-0-
							66	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	135	1	589	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
							106	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	8	1	604	2	Y	94	93	0	1	1	-0-
							103	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	602	2	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	594	2	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	577	2	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	4	1	552	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
							98	9									
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	5	1	550	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
							94	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	6	1	580	2	Y	79	78	0	1	1	-0-
							87	9									
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	6	1	544	2	Y	76	75	0	1	1	-0-
							84	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	308	1	1292	2	Y	144	142	0	2	1	-0-
							158	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	876	2	Y	95	93	0	2	1	-0-
							105	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	147	1	640	2	Y	82	81	0	1	1	-0-
							90	9									
04	1710	N	1456	-0-	-254	-0-	18	1	1314	2	Y	113	110	0	3	1	-0-
							124	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1179	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
							100	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1164	2	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	8	1	1092	2	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	8	1	1056	2	Y	105	102	0	3	1	-0-
							116	9									
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	10	1	1086	2	Y	84	81	0	3	1	-0-
							92	9									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1110	2	Y	81	78	0	3	1	-0-
							89	9									
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	12	1	1016	2	Y	80	79	0	1	1	-0-
							88	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	187	1	2057	2	Y	505	501	0	4	1	-0-
							556	9									
02	2324	X	1827	-0-	-497	-0-	113	1	1419	2	Y	268	265	0	3	1	-0-
							295	9									
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	191	1	1879	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
							605	9									
04	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	168	1	1610	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
							620	9									
05	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	212	1	1955	2	Y	536	535	0	1	1	-0-
							590	9									
06	2490	X	2482	-0-	-8	-0-	192	1	1730	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
							560	9									
07	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	181	1	1698	2	Y	532	531	0	1	1	-0-
							585	9									
08	2573	X	1930	-0-	-643	-0-	130	1	1123	2	Y	615	612	0	3	1	-0-
							677	9									
09	2490	N	2164	-0-	-326	-0-	165	1	1447	2	Y	502	499	0	3	1	-0-
							552	9									
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	128	1	1151	2	Y	498	496	0	2	1	-0-
							548	9									
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,594

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1923	-0-	-1270	-0-	1888	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	2670	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3001	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2578	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2322	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	2880	X	2620	-0-	-260	-0-	2415	2	205	9	Y	186	186	1			-0-
07	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	2495	2	97	9	Y	88	88	1			-0-
08	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	2766	2	135	9	Y	123	123	1			-0-
09	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2545	2	204	9	Y	185	185	1			-0-
11	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	2365	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2004	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2029	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	1950	N	1873	-0-	-77	-0-	1865	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1888	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1852	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1833	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1809	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1890	N	1758	-0-	-132	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
*11	3000	N	3970	-0-	970	970	3969	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1523	2	211	9	Y	192	189	0	3	1	-0-
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1525	2	143	9	Y	130	127	0	3	1	-0-
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	793	2	84	9	Y	76	74	0	2	1	-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	762	2	83	9	Y	75	73	0	2	1	-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	560	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	288	2	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	330	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	267	2	44	9	Y	40	39	0	1	1	-0-
09	492	X	492	-0-	-0-	-0-	426	2	66	9	Y	60	59	0	1	1	-0-
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	260	2	26	9	Y	24	23	0	1	1	-0-
*11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	434	2	4	9	Y	4	3	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	960	N	807	-0-	-153	-0-	804	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	311	1	3420	2	Y	720	714	0	6	1	-0-
							792	9									
02	3948	X	3311	-0-	-637	-0-	211	1	2638	2	Y	420	414	0	6	1	-0-
							462	9									
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	413	1	3974	2	Y	725	717	0	8	1	-0-
							798	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	426	1	3985	2	Y	768	760	0	8	1	-0-
							845	9									
05	4526	X	3451	-0-	-1075	-0-	266	1	2458	2	Y	661	659	0	2	1	-0-
							727	9									
06	4380	X	2694	-0-	-1686	-0-	189	1	1746	2	Y	690	689	0	1	1	-0-
							759	9									
07	5177	X	3416	-0-	-1761	-0-	256	1	2381	2	Y	708	707	0	1	1	-0-
							779	9									
08	5425	X	3520	-0-	-1905	-0-	278	1	2340	2	Y	820	813	0	7	1	-0-
							902	9									
09	5250	X	3429	-0-	-1821	-0-	275	1	2385	2	Y	699	693	0	6	1	-0-
							769	9									
10	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	279	1	2429	2	Y	635	630	0	5	1	-0-
							699	9									
*11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	286	1	2370	2	Y	659	656	0	3	1	-0-
							725	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,505

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5969	-0-	-851	-0-	5937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	5852	X	5053	-0-	-799	-0-	5028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6120	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	5626	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	6107	X	5553	-0-	-554	-0-	5529	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	5790	X	5276	-0-	-514	-0-	5259	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	6138	X	5408	-0-	-730	-0-	5384	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	6138	X	5483	-0-	-655	-0-	5468	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	5174	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	5549	X	5292	-0-	-257	-0-	5275	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	5280	X	5051	-0-	-229	-0-	5028	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1320	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1401	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1985	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1089	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	1984	X	1834	-0-	-150	-0-	1831	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1920	X	1399	-0-	-521	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1984	X	1829	-0-	-155	-0-	1814	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1530	X	970	-0-	-560	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	569	1	2313	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
							369	9									
02	3948	X	2018	-0-	-1930	-0-	251	1	1569	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
							198	9									
03	4371	X	2400	-0-	-1971	-0-	253	1	1849	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
							298	9									
04	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	272	1	1493	2	Y	272	269	0	3	1	-0-
							299	9									
05	3255	X	1569	-0-	-1686	-0-	186	1	1177	2	Y	187	186	0	1	1	-0-
							206	9									
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	440	1	2750	2	Y	221	220	0	1	1	-0-
							243	9									
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	672	1	4396	2	Y	222	220	0	2	1	-0-
							244	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	379	1	2348	2	Y	437	430	0	7	1	-0-
							481	9									
09	3420	X	2195	-0-	-1225	-0-	305	1	1618	2	Y	247	243	0	4	1	-0-
							272	9									
10	3534	X	2592	-0-	-942	-0-	308	1	1958	2	Y	296	292	0	4	1	-0-
							326	9									
11	4800	X	2122	-0-	-2678	-0-	299	1	1492	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
							331	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6657	-0-	-349	-0-	6610	2	47	9	Y	43	10	0	33	1	-0-
02	6860	X	4190	-0-	-2670	-0-	4158	2	32	9	Y	29	10	0	19	1	-0-
03	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7745	2	47	9	Y	43	13	0	30	1	-0-
04	7350	X	6391	-0-	-959	-0-	6350	2	41	9	Y	37	10	0	27	1	-0-
05	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6420	2	39	9	Y	35	10	0	25	1	-0-
06	6450	X	6031	-0-	-419	-0-	6001	2	30	9	Y	27	9	0	18	1	-0-
07	7781	X	5942	-0-	-1839	-0-	5906	2	36	9	Y	33	9	0	24	1	-0-
08	7781	X	5672	-0-	-2109	-0-	5648	2	24	9	Y	22	8	0	14	1	-0-
09	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6249	2	37	9	Y	34	9	0	25	1	-0-
10	6448	X	5966	-0-	-482	-0-	5937	2	29	9	Y	26	9	0	17	1	-0-
11	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	5788	2	37	9	Y	34	9	0	25	1	-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2247	-0-	-133	-0-	2247	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2185	-0-	-185	-0-	2185	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1927	-0-	-553	-0-	1927	2	Y	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	Y	-0-					-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3229	-0-	129	129	3229	2	Y	-0-					-0-
09	3202	X	3073	-0-	-129	-0-	3073	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	822	2	221	9	Y	201	197	0	4	1	-0-
02	502	X	502	-0-	-0-	-0-	304	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	88	2	210	9	Y	191	191	0			-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	321	2	221	9	Y	201	200	0	1	1	-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	550	2	217	9	Y	197	195	0	2	1	-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	789	2	241	9	Y	219	217	0	2	1	-0-
07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	657	2	300	9	Y	273	271	0	2	1	-0-
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	291	2	230	9	Y	209	208	0	1	1	-0-
09	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	980	2	292	9	Y	265	261	0	4	1	-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	393	2	287	9	Y	261	260	0	1	1	-0-
*11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	366	2	166	9	Y	151	150	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1447	2	319	9	Y	290	283	0	7	1	-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1353	2	331	9	Y	301	295	0	6	1	-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1451	2	399	9	Y	363	358	0	5	1	-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1056	2	272	9	Y	247	243	0	4	1	-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1581	2	274	9	Y	249	243	0	6	1	-0-
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1154	2	283	9	Y	257	254	0	3	1	-0-
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1324	2	273	9	Y	248	243	0	5	1	-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1218	2	286	9	Y	260	257	0	3	1	-0-
09	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1159	2	297	9	Y	270	266	0	4	1	-0-
10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	610	2	177	9	Y	161	159	0	2	1	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	39	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	2927	-0-	-5505	-0-	291 694	1 9	1942	2	Y	631	628	0	3	1	-0-
02	2520	X	2235	-0-	-285	-0-	31 530	1 9	1674	2	Y	482	478	0	4	1	-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	17 726	1 9	2142	2	Y	660	656	0	4	1	-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	17 640	1 9	2227	2	Y	582	578	0	4	1	-0-
05	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	19 519	1 9	2280	2	Y	472	471	0	1	1	-0-
06	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	25 548	1 9	2130	2	Y	498	497	0	1	1	-0-
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	31 543	1 9	2276	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	35 707	1 9	2471	2	Y	643	636	0	7	1	-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	83 492	1 9	2406	2	Y	447	441	0	6	1	-0-
10	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	71 407	1 9	1571	2	Y	370	367	0	3	1	-0-
11	2760	X	437	-0-	-2323	-0-	73	2	364	9	Y	331	331	0			-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,610

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

01	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	2894	-0-	-1250	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2278	-0-	-2279	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	1661	-0-	-2524	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3001	-0-	-1049	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2889	-0-	-1234	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2730	-0-	-1260	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1702	-0-	-488	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	1696	-0-	-691	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1439	-0-	-948	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2201	2	495	9	Y	450	440	0	10	1	-0-
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2230	2	768	9	Y	698	689	0	9	1	-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1240	2	766	9	Y	696	692	0	4	1	-0-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1121	2	620	9	Y	564	560	0	4	1	-0-
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1292	2	866	9	Y	787	783	0	4	1	-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1467	2	715	9	Y	650	646	0	4	1	-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1385	2	491	9	Y	446	441	0	5	1	-0-
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1076	2	427	9	Y	388	386	0	2	1	-0-
09	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1158	2	425	9	Y	386	382	0	4	1	-0-
10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	476	2	406	9	Y	369	368	0	1	1	-0-
*11	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	925	2	344	9	Y	313	309	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1501	2	251	9	Y	228	221	0	7	1	-0-
02	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1275	2	224	9	Y	204	198	0	6	1	-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1297	2	250	9	Y	227	222	0	5	1	-0-
04	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1616	2	284	9	Y	258	251	0	7	1	-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1573	2	292	9	Y	265	259	0	6	1	-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1573	2	252	9	Y	229	225	0	4	1	-0-
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1531	2	267	9	Y	243	237	0	6	1	-0-
08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1506	2	273	9	Y	248	245	0	3	1	-0-
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1426	2	268	9	Y	244	239	0	5	1	-0-
10	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1407	2	259	9	Y	235	231	0	4	1	-0-
*11	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1286	2	237	9	Y	215	210	0	5	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2366	2	497	9	Y	452	441	0	11	1	-0-
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1057	2	367	9	Y	334	329	0	5	1	-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2351	2	469	9	Y	426	417	0	9	1	-0-
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2140	2	521	9	Y	474	465	0	9	1	-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2409	2	531	9	Y	483	474	0	9	1	-0-
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2194	2	448	9	Y	407	401	0	6	1	-0-
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2050	2	436	9	Y	396	388	0	8	1	-0-
08	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2063	2	440	9	Y	400	395	0	5	1	-0-
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	1971	2	455	9	Y	414	406	0	8	1	-0-
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1941	2	395	9	Y	359	354	0	5	1	-0-
*11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	1935	2	372	9	Y	338	330	0	8	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,483

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1828	2	308	9	Y	280	271	0	9	1	-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	802	2	200	9	Y	182	178	0	4	1	-0-
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2402	2	320	9	Y	291	282	0	9	1	-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2046	2	409	9	Y	372	364	0	8	1	-0-
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2223	2	416	9	Y	378	370	0	8	1	-0-
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2081	2	407	9	Y	370	364	0	6	1	-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2209	2	410	9	Y	373	365	0	8	1	-0-
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3168	2	407	9	Y	370	362	0	8	1	-0-
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	1882	2	418	9	Y	380	373	0	7	1	-0-
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	1999	2	360	9	Y	327	322	0	5	1	-0-
*11	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	1845	2	303	9	Y	275	268	0	7	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6154	-0-	-883	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			Y	-0-					-0-
04	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	5033	-0-	-1136	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
06	5970	X	5712	-0-	-258	-0-	5712	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	3514	-0-	-3089	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	2452	-0-	-3248	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
10	5890	X	4981	-0-	-909	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
11	6120	X	3390	-0-	-2730	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1153	2	103	9	Y	94	88	0	6	1	-0-
02	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1048	2	91	9	Y	83	78	0	5	1	-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1124	2	103	9	Y	94	90	0	4	1	-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1041	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1046	2	90	9	Y	82	78	0	4	1	-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	999	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1021	2	90	9	Y	82	78	0	4	1	-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	996	2	102	9	Y	93	91	0	2	1	-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	940	2	174	9	Y	158	154	0	4	1	-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	935	2	140	9	Y	127	124	0	3	1	-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	927	2	151	9	Y	137	133	0	4	1	-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3645	-0-	-735	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	2873	-0-	-1653	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3227	-0-	-1237	-0-	3214	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	3660	X	3216	-0-	-444	-0-	3202	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3534	X	2282	-0-	-1252	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	39 364	1 9	1710	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
02	2688	X	1786	-0-	-902	-0-	38 212	1 9	1536	2	Y	193	190	0	3	1	-0-
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	67 314	1 9	2530	2	Y	285	280	0	5	1	-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	121 276	1 9	2699	2	Y	251	245	0	6	1	-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	67 295	1 9	2921	2	Y	268	266	0	2	1	-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68 407	1 9	2626	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	74 383	1 9	2614	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	73 424	1 9	2566	2	Y	385	377	0	8	1	-0-
09	2880	X	2684	-0-	-196	-0-	73 347	1 9	2264	2	Y	315	310	0	5	1	-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	80 483	1 9	2431	2	Y	439	434	0	5	1	-0-
11	2880	X	2500	-0-	-380	-0-	70 238	1 9	2192	2	Y	216	213	0	3	1	-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,401

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5490	2	424	9	Y	385	358	0	27	1	-0-
02	5740	X	4175	-0-	-1565	-0-	3869	2	306	9	Y	278	260	0	18	1	-0-
03	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	5526	2	277	9	Y	252	231	0	21	1	-0-
04	6150	X	5534	-0-	-616	-0-	5200	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
05	6355	X	5276	-0-	-1079	-0-	4905	2	371	9	Y	337	318	0	19	1	-0-
06	5730	X	5308	-0-	-422	-0-	4975	2	333	9	Y	303	289	0	14	1	-0-
07	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5254	2	395	9	Y	359	338	0	21	1	-0-
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6072	2	424	9	Y	385	370	0	15	1	-0-
09	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5371	2	407	9	Y	370	349	0	21	1	-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5223	2	393	9	Y	357	342	0	15	1	-0-
11	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	4988	2	367	9	Y	334	313	0	21	1	-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,664

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3521	2	227	9	Y	206	189	0	17	1	-0-
02	3500	X	3305	-0-	-195	-0-	3095	2	210	9	Y	191	177	0	14	1	-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	3984	2	249	9	Y	226	211	0	15	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3622	2	232	9	Y	211	196	0	15	1	-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3686	2	228	9	Y	207	193	0	14	1	-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3600	2	205	9	Y	186	176	0	10	1	-0-
07	4247	X	4097	-0-	-150	-0-	3878	2	219	9	Y	199	184	0	15	1	-0-
08	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	3611	2	210	9	Y	191	182	0	9	1	-0-
09	3840	X	3490	-0-	-350	-0-	3283	2	207	9	Y	188	175	0	13	1	-0-
10	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3337	2	196	9	Y	178	168	0	10	1	-0-
11	3960	X	3363	-0-	-597	-0-	3177	2	186	9	Y	169	156	0	13	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	2984	2	190	9	Y	173	159	0	14	1	-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3014	2	200	9	Y	182	168	0	14	1	-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3172	2	233	9	Y	212	200	0	12	1	-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3040	2	207	9	Y	188	175	0	13	1	-0-
05	3565	X	3236	-0-	-329	-0-	3032	2	204	9	Y	185	173	0	12	1	-0-
06	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	2882	2	183	9	Y	166	158	0	8	1	-0-
07	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	2908	2	195	9	Y	177	166	0	11	1	-0-
08	3410	X	3028	-0-	-382	-0-	2837	2	191	9	Y	174	167	0	7	1	-0-
09	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2710	2	186	9	Y	169	158	0	11	1	-0-
10	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	2796	2	172	9	Y	156	148	0	8	1	-0-
11	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2701	2	206	9	Y	187	176	0	11	1	-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	440	2	24	9	Y	22	21	0	1	1	-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	38	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	88	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	17	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2988	2	20	9	Y	18	3	0	15	1	-0-
02	2884	X	1931	-0-	-953	-0-	1912	2	19	9	Y	17	8	0	9	1	-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3275	2	47	9	Y	43	30	0	13	1	-0-
04	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	2816	2	32	9	Y	29	17	0	12	1	-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3178	2	17	9	Y	15	2	0	13	1	-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3206	2	12	9	Y	11	2	0	9	1	-0-
07	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	3087	2	15	9	Y	14	2	0	12	1	-0-
08	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	3005	2	10	9	Y	9	2	0	7	1	-0-
09	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2863	2	17	9	Y	15	3	0	12	1	-0-
10	3317	X	2946	-0-	-371	-0-	2933	2	13	9	Y	12	3	0	9	1	-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2804	2	17	9	Y	15	3	0	12	1	-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	997	2	76	9	Y	69	64	0	5	1	-0-
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1329	2	91	9	Y	83	77	0	6	1	-0-
03	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1852	2	120	9	Y	109	102	0	7	1	-0-
04	1050	X	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	Y	83	79	0	4	1	-0-
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	879	2	98	9	Y	89	86	0	3	1	-0-
06	1530	X	972	-0-	-558	-0-	850	2	122	9	Y	111	109	0	2	1	-0-
07	1984	X	1069	-0-	-915	-0-	913	2	156	9	Y	142	139	0	3	1	-0-
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	852	2	120	9	Y	109	107	0	2	1	-0-
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	844	2	85	9	Y	77	74	0	3	1	-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	828	2	85	9	Y	77	75	0	2	1	-0-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	781	2	83	9	Y	75	72	0	3	1	-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6420	-0-	-1578	-0-	6401	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	8120	X	4697	-0-	-3423	-0-	4682	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	8990	X	8009	-0-	-981	-0-	7997	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	8700	X	5953	-0-	-2747	-0-	5939	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	6882	X	6120	-0-	-762	-0-	6105	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6815	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	7117	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	7998	X	6785	-0-	-1213	-0-	6741	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	6541	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	7068	X	6046	-0-	-1022	-0-	6026	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	6900	X	5700	-0-	-1200	-0-	5678	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6467	-0-	-818	-0-	6467	2			Y	-0-					-0-
02	6188	X	2699	-0-	-3489	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	6603	X	2325	-0-	-4278	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
04	6480	X	4443	-0-	-2037	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	5147	-0-	-1549	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	4611	-0-	-1659	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
09	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
11	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4788	-0-	-48	-0-	4537	2	251	9	Y	228	206	0	22	1	-0-
02	4368	X	3555	-0-	-813	-0-	3351	2	204	9	Y	185	170	0	15	1	-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4726	2	243	9	Y	221	203	0	18	1	-0-
04	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	4055	2	238	9	Y	216	199	0	17	1	-0-
05	4805	X	4636	-0-	-169	-0-	4404	2	232	9	Y	211	194	0	17	1	-0-
06	4620	X	4451	-0-	-169	-0-	4238	2	213	9	Y	194	182	0	12	1	-0-
07	4960	X	4519	-0-	-441	-0-	4284	2	235	9	Y	214	197	0	17	1	-0-
08	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4150	2	228	9	Y	207	197	0	10	1	-0-
09	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4062	2	218	9	Y	198	182	0	16	1	-0-
10	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4081	2	216	9	Y	196	184	0	12	1	-0-
11	4440	X	3087	-0-	-1353	-0-	2907	2	180	9	Y	164	152	0	12	1	-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3673	-0-	-1101	-0-	388 662	1 9	2623	2	Y	602	597	0	5	1	-0-
02	4284	X	161	-0-	-4123	-0-	1	2	160	9	Y	145	145	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	4470	X	1571	-0-	-2899	-0-	206 270	1 9	1095	2	Y	245	243	0	2	1	-0-
05	4619	X	3467	-0-	-1152	-0-	454 418	1 9	2595	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	466 543	1 9	2638	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	304 328	1 9	1483	2	Y	298	297	0	1	1	-0-
08	3472	X	144	-0-	-3328	-0-	15	2	129	9	Y	117	117	0			-0-
09	3660	X	520	-0-	-3140	-0-	70 90	1 9	360	2	Y	82	81	0	1	1	-0-
10	3782	X	963	-0-	-2819	-0-	126 76	1 9	761	2	Y	69	67	0	2	1	-0-
11	3660	X	845	-0-	-2815	-0-	116 50	1 9	679	2	Y	45	44	0	1	1	-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9733	-0-	-714	-0-	9297	2	436	9	Y	396	351	0	45	1	-0-
02	9212	X	7611	-0-	-1601	-0-	7241	2	370	9	Y	336	303	0	33	1	-0-
03	10199	X	9435	-0-	-764	-0-	9025	2	410	9	Y	373	338	0	35	1	-0-
04	9660	X	9407	-0-	-253	-0-	8986	2	421	9	Y	383	344	0	39	1	-0-
05	9734	X	9365	-0-	-369	-0-	8933	2	432	9	Y	393	358	0	35	1	-0-
06	9420	X	8881	-0-	-539	-0-	8495	2	386	9	Y	351	326	0	25	1	-0-
07	9424	X	8767	-0-	-657	-0-	8379	2	388	9	Y	353	320	0	33	1	-0-
08	9734	X	8786	-0-	-948	-0-	8448	2	338	9	Y	307	286	0	21	1	-0-
09	9420	X	8550	-0-	-870	-0-	8235	2	315	9	Y	286	253	0	33	1	-0-
10	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	8504	2	248	9	Y	225	200	0	25	1	-0-
11	8880	X	8473	-0-	-407	-0-	8275	2	198	9	Y	180	145	0	35	1	-0-
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4398	-0-	-1430	-0-	4330	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	5264	X	3750	-0-	-1514	-0-	3682	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	5115	X	4922	-0-	-193	-0-	4857	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
04	4710	X	4023	-0-	-687	-0-	3966	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	4295	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4547	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	4627	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	4929	X	4526	-0-	-403	-0-	4453	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
09	4620	X	4492	-0-	-128	-0-	4474	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4412	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
11	4620	X	4411	-0-	-209	-0-	4347	2	64	9	Y	58	58	1			-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2369	-0-	-1661	-0-	2334	2	35	9	Y	32	20	0	12	1	-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4583	2	84	9	Y	76	55	0	21	1	-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7781	2	162	9	Y	147	117	0	30	1	-0-
04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	Y	104	77	0	27	1	-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5599	2	76	9	Y	69	47	0	22	1	-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4849	2	56	9	Y	51	37	0	14	1	-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4707	2	56	9	Y	51	32	0	19	1	-0-
08	4619	X	4515	-0-	-104	-0-	4471	2	44	9	Y	40	29	0	11	1	-0-
09	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4552	2	48	9	Y	44	26	0	18	1	-0-
10	4619	X	3802	-0-	-817	-0-	3763	2	39	9	Y	35	24	0	11	1	-0-
11	4470	X	3453	-0-	-1017	-0-	3412	2	41	9	Y	37	22	0	15	1	-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2531	-0-	-693	-0-	2503	2	28	9	Y	25	13	0	12	1	-0-
02	2912	X	2138	-0-	-774	-0-	2098	2	40	9	Y	36	26	0	10	1	-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3398	2	43	9	Y	39	26	0	13	1	-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2978	2	25	9	Y	23	10	0	13	1	-0-
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	2751	2	23	9	Y	21	10	0	11	1	-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2801	2	19	9	Y	17	9	0	8	1	-0-
07	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	2819	2	23	9	Y	21	10	0	11	1	-0-
08	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	2688	2	19	9	Y	17	10	0	7	1	-0-
09	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2596	2	22	9	Y	20	9	0	11	1	-0-
10	2914	X	2305	-0-	-609	-0-	2290	2	15	9	Y	14	7	0	7	1	-0-
11	2820	X	2243	-0-	-577	-0-	2224	2	19	9	Y	17	8	0	9	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6038	-0-	-131	-0-	6038	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3378	-0-	-2194	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	2216	-0-	-3953	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	823	-0-	-5027	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4519	-0-	-1331	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	1193	-0-	-2558	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4783	-0-	-707	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4242	-0-	-1431	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3871	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
02	4116	X	3299	-0-	-817	-0-	3248	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4464	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	4050	X	1619	-0-	-2431	-0-	1575	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	3906	X	3150	-0-	-756	-0-	3111	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	3345	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4793	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	4526	X	4390	-0-	-136	-0-	4334	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4036	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4128	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	4410	X	3946	-0-	-464	-0-	3903	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	4404	-0-	-2323	-0-	4098	2	306	9	Y	278	258	0	20	1	-0-
02	6076	X	5651	-0-	-425	-0-	5352	2	299	9	Y	272	248	0	24	1	-0-
03	6603	X	6048	-0-	-555	-0-	5635	2	413	9	Y	375	354	0	21	1	-0-
04	6450	X	6331	-0-	-119	-0-	5934	2	397	9	Y	361	336	0	25	1	-0-
05	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	5674	2	396	9	Y	360	338	0	22	1	-0-
06	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5618	2	356	9	Y	324	308	0	16	1	-0-
07	6262	X	6049	-0-	-213	-0-	5662	2	387	9	Y	352	330	0	22	1	-0-
08	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5570	2	374	9	Y	340	327	0	13	1	-0-
09	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	5338	2	360	9	Y	327	306	0	21	1	-0-
10	6169	X	5136	-0-	-1033	-0-	4798	2	338	9	Y	307	293	0	14	1	-0-
11	5970	X	5673	-0-	-297	-0-	5297	2	376	9	Y	342	320	0	22	1	-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	1413	-0-	-2607	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2318	-0-	-1836	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	1177	-0-	-2843	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	1937	-0-	-450	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1382	-0-	-868	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	2325	X	2119	-0-	-206	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1482	-0-	-558	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	294 538	1 9	2750	2	Y	489	484	0	5	1	-0-
02	3556	X	2942	-0-	-614	-0-	241 374	1 9	2327	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
03	3751	X	3662	-0-	-89	-0-	290 435	1 9	2937	2	Y	395	389	0	6	1	-0-
04	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	276 454	1 9	2736	2	Y	413	407	0	6	1	-0-
05	3596	X	3273	-0-	-323	-0-	245 373	1 9	2655	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
06	3480	X	3046	-0-	-434	-0-	212 387	1 9	2447	2	Y	352	351	0	1	1	-0-
07	3658	X	2781	-0-	-877	-0-	193 354	1 9	2234	2	Y	322	321	0	1	1	-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	288 674	1 9	2866	2	Y	613	604	0	9	1	-0-
09	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	307 531	1 9	2306	2	Y	483	478	0	5	1	-0-
10	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	234 465	1 9	2333	2	Y	423	418	0	5	1	-0-
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	221 612	1 9	2246	2	Y	556	553	0	3	1	-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,725

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	389 452	1 9	3600	2	Y	411	404	0	7	1	-0-
02	4704	X	3877	-0-	-827	-0-	335 341	1 9	3201	2	Y	310	303	0	7	1	-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	394 809	1 9	4057	2	Y	735	727	0	8	1	-0-
04	5040	X	4396	-0-	-644	-0-	343 663	1 9	3390	2	Y	603	596	0	7	1	-0-
05	5053	X	3605	-0-	-1448	-0-	260 508	1 9	2837	2	Y	462	460	0	2	1	-0-
06	4290	X	3004	-0-	-1286	-0-	201 475	1 9	2328	2	Y	432	431	0	1	1	-0-
07	5270	X	2788	-0-	-2482	-0-	187 435	1 9	2166	2	Y	395	394	0	1	1	-0-
08	5270	X	3117	-0-	-2153	-0-	197 908	1 9	2012	2	Y	825	819	0	6	1	-0-
09	4410	X	2959	-0-	-1451	-0-	298 440	1 9	2221	2	Y	400	395	0	5	1	-0-
10	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	254 356	1 9	2493	2	Y	324	318	0	6	1	-0-
*11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	270 383	1 9	2643	2	Y	348	344	0	4	1	-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,245

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3496	-0-	-2394	-0-	275 637	1 9	2584	2	Y	579	574	0	5	1	-0-
02	5320	X	3019	-0-	-2301	-0-	237 481	1 9	2301	2	Y	437	432	0	5	1	-0-
03	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	245 671	1 9	2564	2	Y	610	605	0	5	1	-0-
04	3570	X	1498	-0-	-2072	-0-	106 327	1 9	1065	2	Y	297	295	0	2	1	-0-
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	229 384	1 9	2511	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	254 635	1 9	2989	2	Y	577	576	0	1	1	-0-
07	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	183 550	1 9	2143	2	Y	500	499	0	1	1	-0-
08	3472	X	1072	-0-	-2400	-0-	74 261	1 9	737	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
09	3870	X	816	-0-	-3054	-0-	85 101	1 9	630	2	Y	92	91	0	1	1	-0-
10	3999	X	569	-0-	-3430	-0-	44 92	1 9	433	2	Y	84	83	0	1	1	-0-
11	3870	X	1180	-0-	-2690	-0-	97 134	1 9	949	2	Y	122	121	0	1	1	-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,884

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	406 923	1 9	3818	2	Y	839	832	0	7	1	-0-
02	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	340 728	1 9	3294	2	Y	662	655	0	7	1	-0-
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	335 1042	1 9	3503	2	Y	947	940	0	7	1	-0-
04	4980	X	4547	-0-	-433	-0-	324 958	1 9	3265	2	Y	871	865	0	6	1	-0-
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	313 810	1 9	3447	2	Y	736	734	0	2	1	-0-
06	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	272 914	1 9	3206	2	Y	831	830	0	1	1	-0-
07	4867	X	4337	-0-	-530	-0-	271 889	1 9	3177	2	Y	808	807	0	1	1	-0-
08	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	321 1067	1 9	3217	2	Y	970	960	0	10	1	-0-
09	4560	X	4291	-0-	-269	-0-	416 755	1 9	3120	2	Y	686	679	0	7	1	-0-
10	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	322 738	1 9	3214	2	Y	671	664	0	7	1	-0-
11	4380	X	4268	-0-	-112	-0-	317 776	1 9	3175	2	Y	705	701	0	4	1	-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,726

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5387	-0-	-317	-0-	5117	2	270	9	Y	245	220	0	25	1	-0-
02	5012	X	4252	-0-	-760	-0-	4006	2	246	9	Y	224	206	0	18	1	-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5375	2	290	9	Y	264	243	0	21	1	-0-
04	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5096	2	261	9	Y	237	215	0	22	1	-0-
05	5518	X	5329	-0-	-189	-0-	5130	2	199	9	Y	181	161	0	20	1	-0-
06	5220	X	5111	-0-	-109	-0-	4944	2	167	9	Y	152	138	0	14	1	-0-
07	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5025	2	221	9	Y	201	181	0	20	1	-0-
08	5673	X	4966	-0-	-707	-0-	4736	2	230	9	Y	209	197	0	12	1	-0-
09	5370	X	4764	-0-	-606	-0-	4582	2	182	9	Y	165	147	0	18	1	-0-
10	5332	X	3518	-0-	-1814	-0-	3388	2	130	9	Y	118	108	0	10	1	-0-
11	5100	X	4598	-0-	-502	-0-	4412	2	186	9	Y	169	150	0	19	1	-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2358	2	468	9	Y	425	421	0	4	1	-0-
02	3500	X	2132	-0-	-1368	-0-	1807	2	325	9	Y	295	291	0	4	1	-0-
03	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	3346	2	528	9	Y	480	474	0	6	1	-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3261	2	531	9	Y	483	477	0	6	1	-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3422	2	449	9	Y	408	406	0	2	1	-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3143	2	454	9	Y	413	412	0	1	1	-0-
07	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3011	2	443	9	Y	403	402	0	1	1	-0-
08	3906	X	3353	-0-	-553	-0-	2826	2	527	9	Y	479	471	0	8	1	-0-
09	3780	X	3055	-0-	-725	-0-	2639	2	416	9	Y	378	372	0	6	1	-0-
10	3875	X	3138	-0-	-737	-0-	2702	2	436	9	Y	396	390	0	6	1	-0-
11	3600	X	3145	-0-	-455	-0-	2651	2	494	9	Y	449	445	0	4	1	-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	188	1	1794	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
							497	9									
02	2464	X	2444	-0-	-20	-0-	189	1	1855	2	Y	364	360	0	4	1	-0-
							400	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2165	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	Y	563	559	0	4	1	-0-
							619	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	215	1	2379	2	Y	540	538	0	2	1	-0-
							594	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	196	1	2299	2	Y	582	581	0	1	1	-0-
							640	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	193	1	2268	2	Y	590	589	0	1	1	-0-
							649	9									
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	237	1	2372	2	Y	692	685	0	7	1	-0-
							761	9									
09	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	281	1	2128	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
							614	9									
10	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	225	1	2271	2	Y	559	554	0	5	1	-0-
							615	9									
11	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	196	1	2007	2	Y	598	595	0	3	1	-0-
							658	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,061

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
*11	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	2989	2	196	9	Y	178	163	0	15	1	-0-
02	3220	X	3019	-0-	-201	-0-	2834	2	185	9	Y	168	155	0	13	1	-0-
03	3503	X	3469	-0-	-34	-0-	3235	2	234	9	Y	213	201	0	12	1	-0-
04	3360	X	3174	-0-	-186	-0-	2975	2	199	9	Y	181	168	0	13	1	-0-
05	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	3066	2	194	9	Y	176	164	0	12	1	-0-
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	2916	2	197	9	Y	179	171	0	8	1	-0-
07	3472	X	2602	-0-	-870	-0-	2418	2	184	9	Y	167	157	0	10	1	-0-
08	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	3049	2	158	9	Y	144	137	0	7	1	-0-
09	3180	X	3133	-0-	-47	-0-	2957	2	176	9	Y	160	148	0	12	1	-0-
10	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	2482	2	151	9	Y	137	130	0	7	1	-0-
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2996	2	166	9	Y	151	138	0	13	1	-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	354 523	1 9	1508	2	Y	475	472	0	3	1	-0-
02	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	351 419	1 9	1334	2	Y	381	378	0	3	1	-0-
03	3038	X	1932	-0-	-1106	-0-	228 703	1 9	1001	2	Y	639	637	0	2	1	-0-
04	2790	X	955	-0-	-1835	-0-	172	2	783	9	Y	712	712	0			-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	409 772	1 9	1677	2	Y	702	701	0	1	1	-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	527 760	1 9	1535	2	Y	691	690	0	1	1	-0-
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	548 801	1 9	1373	2	Y	728	728	0			-0-
08	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	692 743	1 9	1404	2	Y	675	671	0	4	1	-0-
09	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	312 331	1 9	1678	2	Y	301	297	0	4	1	-0-
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	489 380	1 9	2118	2	Y	345	340	0	5	1	-0-
11	2820	X	2151	-0-	-669	-0-	366 402	1 9	1383	2	Y	365	363	0	2	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2944	-0-	-404	-0-		2756	2	188	9	Y	171	158	0	13	1	-0-
02	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-		1549	2	143	9	Y	130	123	0	7	1	-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		3179	2	336	9	Y	305	293	0	12	1	-0-
04	3030	X	2979	-0-	-51	-0-		2672	2	307	9	Y	279	268	0	11	1	-0-
05	3131	X	2955	-0-	-176	-0-		2768	2	187	9	Y	170	159	0	11	1	-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-		2626	2	150	9	Y	136	128	0	8	1	-0-
07	3379	X	2863	-0-	-516	-0-		2700	2	163	9	Y	148	137	0	11	1	-0-
08	3441	X	2781	-0-	-660	-0-		2623	2	158	9	Y	144	138	0	6	1	-0-
09	2970	X	2541	-0-	-429	-0-		2396	2	145	9	Y	132	122	0	10	1	-0-
10	2945	X	2741	-0-	-204	-0-		2601	2	140	9	Y	127	120	0	7	1	-0-
11	2790	X	2537	-0-	-253	-0-		2395	2	142	9	Y	129	119	0	10	1	-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-		3803	2	252	9	Y	229	211	0	18	1	-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-		2665	2	196	9	Y	178	166	0	12	1	-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-		4150	2	241	9	Y	219	203	0	16	1	-0-
04	3960	X	3832	-0-	-128	-0-		3597	2	235	9	Y	214	199	0	15	1	-0-
05	4092	X	3833	-0-	-259	-0-		3607	2	226	9	Y	205	191	0	14	1	-0-
06	3930	X	2638	-0-	-1292	-0-		2469	2	169	9	Y	154	147	0	7	1	-0-
07	4092	X	3317	-0-	-775	-0-		3153	2	164	9	Y	149	137	0	12	1	-0-
08	4402	X	3299	-0-	-1103	-0-		3124	2	175	9	Y	159	151	0	8	1	-0-
09	3840	X	3486	-0-	-354	-0-		3292	2	194	9	Y	176	163	0	13	1	-0-
10	3844	X	3042	-0-	-802	-0-		2866	2	176	9	Y	160	152	0	8	1	-0-
11	3210	X	3086	-0-	-124	-0-		2920	2	166	9	Y	151	139	0	12	1	-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,994

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4003	-0-	-151	-0-		3587	2	416	9	Y	378	361	0	17	1	-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-		2653	2	353	9	Y	321	309	0	12	1	-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-		3705	2	422	9	Y	384	370	0	14	1	-0-
04	3900	X	3784	-0-	-116	-0-		3370	2	414	9	Y	376	362	0	14	1	-0-
05	4030	X	3888	-0-	-142	-0-		3453	2	435	9	Y	395	382	0	13	1	-0-
06	3870	X	3583	-0-	-287	-0-		3190	2	393	9	Y	357	348	0	9	1	-0-
07	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-		1333	2	262	9	Y	238	233	0	5	1	-0-
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		4203	2	315	9	Y	286	276	0	10	1	-0-
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-		3388	2	438	9	Y	398	385	0	13	1	-0-
10	3875	X	3613	-0-	-262	-0-		3237	2	376	9	Y	342	333	0	9	1	-0-
11	3570	X	3370	-0-	-200	-0-		3017	2	353	9	Y	321	308	0	13	1	-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1216	-0-	-458	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1059	-0-	-369	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	13398	-0-	-1079	-0-	13398	2			Y	-0-					-0-
02	13076	X	9284	-0-	-3792	-0-	9284	2			Y	-0-					-0-
03	13826	X	11736	-0-	-2090	-0-	11736	2			Y	-0-					-0-
04	14520	X	13315	-0-	-1205	-0-	13315	2			Y	-0-					-0-
05	15004	X	12015	-0-	-2989	-0-	12015	2			Y	-0-					-0-
06	12960	X	10296	-0-	-2664	-0-	10296	2			Y	-0-					-0-
07	11749	X	7787	-0-	-3962	-0-	7787	2			Y	-0-					-0-
08	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			Y	-0-					-0-
09	13320	X	12969	-0-	-351	-0-	12969	2			Y	-0-					-0-
10	12028	X	11258	-0-	-770	-0-	11258	2			Y	-0-					-0-
*11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	37 277	1 9	1630	2	Y	252	249	0	3	1	-0-
02	2212	N	2089	-0-	-123	-0-	43 248	1 9	1798	2	Y	225	221	0	4	1	-0-
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	69 349	1 9	2621	2	Y	317	312	0	5	1	-0-
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	114 321	1 9	2563	2	Y	292	287	0	5	1	-0-
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	59 273	1 9	2573	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
06	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	65 298	1 9	2519	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	73 318	1 9	2604	2	Y	289	288	0	1	1	-0-
08	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	73 395	1 9	2599	2	Y	359	351	0	8	1	-0-
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	77 281	1 9	2421	2	Y	255	249	0	6	1	-0-
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	73 263	1 9	2177	2	Y	239	234	0	5	1	-0-
*11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	41 275	1 9	1303	2	Y	250	248	0	2	1	-0-
12	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	196 477	1 9	843	2	Y	434	433	0	1	1	-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80 240	1 9	521	2	Y	218	217	0	1	1	-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	172 348	1 9	1265	2	Y	316	314	0	2	1	-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	111	406 492	1 9	2213	2	Y	447	443	0	4	1	-0-
05	3100	N	3199	-0-	99	210	387 388	1 9	2424	2	Y	353	351	0	2	1	-0-
06	3000	N	3741	-0-	741	951	450 471	1 9	2820	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
07	3100	N	4509	-0-	1409	2360	526 523	1 9	3460	2	Y	475	474	0	1	1	-0-
08	6850	X	4490	-0-	-2360	-0-	554 560	1 9	3376	2	Y	509	499	0	10	1	-0-
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	444 334	1 9	2326	2	Y	304	298	0	6	1	-0-
10	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	494 338	1 9	3095	2	Y	307	300	0	7	1	-0-
*11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	776 336	1 9	3737	2	Y	305	300	0	5	1	-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2061	-0-	-3240	-0-	30	1	1324	2	Y	643	641	0	2	1	-0-
							707	9									
02	4648	X	3531	-0-	-1117	-0-	69	1	2847	2	Y	559	553	0	6	1	-0-
							615	9									
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	103	1	3965	2	Y	832	824	0	8	1	-0-
							915	9									
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	160	1	3598	2	Y	753	746	0	7	1	-0-
							828	9									
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	86	1	3753	2	Y	632	630	0	2	1	-0-
							695	9									
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	83	1	3250	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									
07	4991	X	4565	-0-	-426	-0-	104	1	3696	2	Y	695	694	0	1	1	-0-
							765	9									
08	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	100	1	3549	2	Y	857	846	0	11	1	-0-
							943	9									
09	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	112	1	3502	2	Y	634	626	0	8	1	-0-
							697	9									
10	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	117	1	3532	2	Y	597	589	0	8	1	-0-
							657	9									
11	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	107	1	3394	2	Y	629	624	0	5	1	-0-
							692	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,452

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3620	-0-	-534	-0-	69	1	3013	2	Y	489	483	0	6	1	-0-
							538	9									
02	3444	X	2594	-0-	-850	-0-	51	1	2115	2	Y	389	384	0	5	1	-0-
							428	9									
03	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	68	1	2619	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
							568	9									
04	3510	X	1680	-0-	-1830	-0-	57	1	1284	2	Y	308	305	0	3	1	-0-
							339	9									
05	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	35	1	1517	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
							246	9									
06	3510	X	1333	-0-	-2177	-0-	27	1	1061	2	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	98	1	3494	2	Y	508	507	0	1	1	-0-
							559	9									
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	92	1	3294	2	Y	783	773	0	10	1	-0-
							861	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	82	1	2578	2	Y	373	367	0	6	1	-0-
							410	9									
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	124	1	3741	2	Y	498	490	0	8	1	-0-
							548	9									
*11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	124	1	3936	2	Y	510	505	0	5	1	-0-
							561	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2446	2	232	9	Y	211	207	0	4	1	-0-
02	2156	X	1502	-0-	-654	-0-	1329	2	173	9	Y	157	154	0	3	1	-0-
03	2387	X	1484	-0-	-903	-0-	1316	2	168	9	Y	153	150	0	3	1	-0-
04	2580	X	1629	-0-	-951	-0-	1462	2	167	9	Y	152	149	0	3	1	-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	67	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	0			-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2346	2	219	9	Y	199	198	0	1	1	-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2134	2	367	9	Y	334	328	0	6	1	-0-
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1690	2	237	9	Y	215	211	0	4	1	-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1454	2	190	9	Y	173	170	0	3	1	-0-
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1530	2	193	9	Y	175	173	0	2	1	-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2950	-0-	-243	-0-	2710	2	240	9	Y	218	213	0	5	1	-0-
02	2828	X	2010	-0-	-818	-0-	1834	2	176	9	Y	160	156	0	4	1	-0-
03	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	2190	2	189	9	Y	172	168	0	4	1	-0-
04	2850	X	1587	-0-	-1263	-0-	1448	2	139	9	Y	126	123	0	3	1	-0-
05	2945	X	2084	-0-	-861	-0-	1922	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2653	2	285	9	Y	259	258	0	1	1	-0-
07	2387	X	1949	-0-	-438	-0-	1791	2	158	9	Y	144	143	0	1	1	-0-
08	2387	X	1523	-0-	-864	-0-	1422	2	101	9	Y	92	88	0	4	1	-0-
09	2940	X	594	-0-	-2346	-0-	541	2	53	9	Y	48	47	0	1	1	-0-
10	3038	X	631	-0-	-2407	-0-	577	2	54	9	Y	49	48	0	1	1	-0-
11	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	2011	2	182	9	Y	165	162	0	3	1	-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	3029	2	372	9	Y	338	332	0	6	1	-0-
02	3388	X	2015	-0-	-1373	-0-	1792	2	223	9	Y	203	199	0	4	1	-0-
03	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3309	2	271	9	Y	246	240	0	6	1	-0-
04	3420	X	2247	-0-	-1173	-0-	1933	2	314	9	Y	285	281	0	4	1	-0-
05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	2973	2	403	9	Y	366	364	0	2	1	-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2827	2	524	9	Y	476	475	0	1	1	-0-
07	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	2681	2	572	9	Y	520	519	0	1	1	-0-
08	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	2624	2	584	9	Y	531	523	0	8	1	-0-
09	3360	X	2782	-0-	-578	-0-	2430	2	352	9	Y	320	314	0	6	1	-0-
10	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	2742	2	337	9	Y	306	300	0	6	1	-0-
11	3360	X	2923	-0-	-437	-0-	2600	2	323	9	Y	294	290	0	4	1	-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,885

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	2739	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	2968	X	2378	-0-	-590	-0-	2364	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3018	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2503	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2694	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2910	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	2950	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2895	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	2910	X	2817	-0-	-93	-0-	2805	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	2903	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2961	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4803	-0-	-343	-0-	4760	2	43	9	Y	39	16	0	23	1	-0-
02	4564	X	3091	-0-	-1473	-0-	3054	2	37	9	Y	34	20	0	14	1	-0-
03	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	3985	2	81	9	Y	74	58	0	16	1	-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4884	2	85	9	Y	77	56	0	21	1	-0-
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4903	2	55	9	Y	50	31	0	19	1	-0-
06	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	4445	2	31	9	Y	28	15	0	13	1	-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4116	2	31	9	Y	28	12	0	16	1	-0-
08	5146	X	4051	-0-	-1095	-0-	4028	2	23	9	Y	21	11	0	10	1	-0-
09	4980	X	4005	-0-	-975	-0-	3975	2	30	9	Y	27	11	0	16	1	-0-
10	4960	X	4207	-0-	-753	-0-	4183	2	24	9	Y	22	10	0	12	1	-0-
11	4470	X	4139	-0-	-331	-0-	4108	2	31	9	Y	28	10	0	18	1	-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3357	-0-	-704	-0-	3302	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2939	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3582	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8815	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9653	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3595	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3586	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	9703	X	3689	-0-	-6014	-0-	3631	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	9390	X	3448	-0-	-5942	-0-	3434	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	9703	X	3544	-0-	-6159	-0-	3496	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
11	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	3328	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2476	2	494	9	Y	449	438	0	11	1	-0-
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1341	2	386	9	Y	351	345	0	6	1	-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	2916	2	551	9	Y	501	490	0	11	1	-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2287	2	611	9	Y	555	546	0	9	1	-0-
05	2976	X	2789	-0-	-187	-0-	2239	2	550	9	Y	500	492	0	8	1	-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2282	2	483	9	Y	439	433	0	6	1	-0-
07	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2321	2	526	9	Y	478	469	0	9	1	-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2278	2	539	9	Y	490	485	0	5	1	-0-
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2145	2	523	9	Y	475	467	0	8	1	-0-
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2199	2	547	9	Y	497	491	0	6	1	-0-
11	2460	X	2154	-0-	-306	-0-	1744	2	410	9	Y	373	366	0	7	1	-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2632	-0-	-1336	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2806	-0-	-582	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1718	-0-	-1822	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2943	-0-	-715	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1866	-0-	-1134	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
10	2945	X	2653	-0-	-292	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1898	-0-	-1109	-0-	1807	2	91	9	Y	83	74	0	9	1	-0-
02	2716	X	2678	-0-	-38	-0-	2579	2	99	9	Y	90	78	0	12	1	-0-
03	2914	X	2702	-0-	-212	-0-	2578	2	124	9	Y	113	103	0	10	1	-0-
04	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2386	2	108	9	Y	98	88	0	10	1	-0-
05	2976	X	1418	-0-	-1558	-0-	1344	2	74	9	Y	67	62	0	5	1	-0-
06	2880	X	1439	-0-	-1441	-0-	1381	2	58	9	Y	53	49	0	4	1	-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2642	2	97	9	Y	88	78	0	10	1	-0-
08	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2556	2	108	9	Y	98	92	0	6	1	-0-
09	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2291	2	94	9	Y	85	76	0	9	1	-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2091	2	59	9	Y	54	48	0	6	1	-0-
11	2640	X	1868	-0-	-772	-0-	1785	2	83	9	Y	75	67	0	8	1	-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4651	2	321	9	Y	292	269	0	23	1	-0-
02	4872	X	3939	-0-	-933	-0-	3669	2	270	9	Y	245	228	0	17	1	-0-
03	5177	X	4862	-0-	-315	-0-	4541	2	321	9	Y	292	274	0	18	1	-0-
04	5130	X	4865	-0-	-265	-0-	4544	2	321	9	Y	292	273	0	19	1	-0-
05	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4347	2	300	9	Y	273	256	0	17	1	-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4616	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4594	2	309	9	Y	281	263	0	18	1	-0-
08	5022	X	4789	-0-	-233	-0-	4490	2	299	9	Y	272	261	0	11	1	-0-
09	4890	X	4589	-0-	-301	-0-	4300	2	289	9	Y	263	246	0	17	1	-0-
10	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4441	2	273	9	Y	248	235	0	13	1	-0-
11	4890	X	4471	-0-	-419	-0-	4207	2	264	9	Y	240	222	0	18	1	-0-
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,945

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2418	2	246	9	Y	224	220	0	4	1	-0-
02	2576	X	2012	-0-	-564	-0-	1846	2	166	9	Y	151	147	0	4	1	-0-
03	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	2174	2	255	9	Y	232	228	0	4	1	-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2359	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
05	2666	X	2569	-0-	-97	-0-	2308	2	261	9	Y	237	236	0	1	1	-0-
06	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2246	2	272	9	Y	247	246	0	1	1	-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2798	2	207	9	Y	188	187	0	1	1	-0-
08	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	2159	2	245	9	Y	223	217	0	6	1	-0-
09	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	2014	2	139	9	Y	126	121	0	5	1	-0-
10	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2050	2	105	9	Y	95	90	0	5	1	-0-
11	2910	X	2061	-0-	-849	-0-	1873	2	188	9	Y	171	168	0	3	1	-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3473	-0-	-1208	-0-	268 677	1 9	2528	2	Y	615	610	0	5	1	-0-
02	4060	X	563	-0-	-3497	-0-	5 436	1 9	122	2	Y	396	396	0			-0-
03	4495	X	2175	-0-	-2320	-0-	138 567	1 9	1470	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
04	4440	X	1540	-0-	-2900	-0-	103 384	1 9	1053	2	Y	349	347	0	2	1	-0-
05	4588	X	898	-0-	-3690	-0-	52 253	1 9	593	2	Y	230	230	0			-0-
06	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	452 943	1 9	5289	2	Y	857	855	0	2	1	-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	284 880	1 9	3322	2	Y	800	799	0	1	1	-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	267 778	1 9	2669	2	Y	707	699	0	8	1	-0-
09	4530	X	3434	-0-	-1096	-0-	324 660	1 9	2450	2	Y	600	594	0	6	1	-0-
10	4681	X	2916	-0-	-1765	-0-	227 433	1 9	2256	2	Y	394	389	0	5	1	-0-
11	4530	X	3857	-0-	-673	-0-	293 633	1 9	2931	2	Y	575	571	0	4	1	-0-
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3581	-0-	-1565	-0-	276 694	1 9	2611	2	Y	631	626	0	5	1	-0-
02	4116	X	2388	-0-	-1728	-0-	171 518	1 9	1699	2	Y	471	467	0	4	1	-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	506 721	1 9	5221	2	Y	655	645	0	10	1	-0-
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	550 627	1 9	5452	2	Y	570	559	0	11	1	-0-
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	714 556	1 9	7724	2	Y	505	500	0	5	1	-0-
06	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	608 517	1 9	6984	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	653 600	1 9	7526	2	Y	545	542	0	3	1	-0-
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	820 751	1 9	8057	2	Y	683	659	0	24	1	-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	1038 372	1 9	7612	2	Y	338	320	0	18	1	-0-
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	667 328	1 9	6447	2	Y	298	283	0	15	1	-0-
*11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	743 558	1 9	7217	2	Y	507	497	0	10	1	-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,673

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1779	2	193	9	Y	175	166	0	9	1	-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1539	2	178	9	Y	162	155	0	7	1	-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1753	2	209	9	Y	190	183	0	7	1	-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1691	2	188	9	Y	171	164	0	7	1	-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1754	2	186	9	Y	169	162	0	7	1	-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1609	2	179	9	Y	163	158	0	5	1	-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1736	2	193	9	Y	175	168	0	7	1	-0-
08	1953	X	1923	-0-	-30	-0-	1712	2	211	9	Y	192	188	0	4	1	-0-
09	1890	X	1791	-0-	-99	-0-	1591	2	200	9	Y	182	176	0	6	1	-0-
10	1953	X	1696	-0-	-257	-0-	1530	2	166	9	Y	151	147	0	4	1	-0-
11	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	1590	2	167	9	Y	152	145	0	7	1	-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

01	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	2960	2	199	9	Y	181	167	0	14	1	-0-
02	3332	X	2643	-0-	-689	-0-	2469	2	174	9	Y	158	147	0	11	1	-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3141	2	211	9	Y	192	180	0	12	1	-0-
04	3570	X	3045	-0-	-525	-0-	2848	2	197	9	Y	179	167	0	12	1	-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3051	2	195	9	Y	177	165	0	12	1	-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	2852	2	178	9	Y	162	154	0	8	1	-0-
07	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	2893	2	189	9	Y	172	161	0	11	1	-0-
08	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	2854	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
09	3150	X	2962	-0-	-188	-0-	2750	2	212	9	Y	193	182	0	11	1	-0-
10	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	2740	2	186	9	Y	169	161	0	8	1	-0-
11	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	2643	2	195	9	Y	177	166	0	11	1	-0-
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4713	-0-	-1642	-0-	4397	2	316	9	Y	287	266	0	21	1	-0-
02	5684	X	3903	-0-	-1781	-0-	3640	2	263	9	Y	239	222	0	17	1	-0-
03	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4522	2	322	9	Y	293	276	0	17	1	-0-
04	4890	X	4450	-0-	-440	-0-	4147	2	303	9	Y	275	257	0	18	1	-0-
05	4991	X	4620	-0-	-371	-0-	4336	2	284	9	Y	258	241	0	17	1	-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4890	2	277	9	Y	252	238	0	14	1	-0-
07	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	4974	2	316	9	Y	287	267	0	20	1	-0-
08	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	3540	2	184	9	Y	167	158	0	9	1	-0-
09	5160	X	4392	-0-	-768	-0-	4192	2	200	9	Y	182	165	0	17	1	-0-
10	5332	X	4726	-0-	-606	-0-	4436	2	290	9	Y	264	251	0	13	1	-0-
*11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	4990	2	288	9	Y	262	241	0	21	1	-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,766

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	633	1	6808	2	Y	701	688	0	13	1	-0-
							771	9									
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	413	1	5132	2	Y	545	534	0	11	1	-0-
							600	9									
03	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	477	1	4494	2	Y	496	487	0	9	1	-0-
							546	9									
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	700	1	6406	2	Y	445	432	0	13	1	-0-
							490	9									
05	5952	X	3885	-0-	-2067	-0-	316	1	2895	2	Y	613	611	0	2	1	-0-
							674	9									
06	5760	X	2520	-0-	-3240	-0-	184	1	1679	2	Y	597	596	0	1	1	-0-
							657	9									
07	5952	X	4846	-0-	-1106	-0-	377	1	3519	2	Y	864	863	0	1	1	-0-
							950	9									
08	5952	X	3732	-0-	-2220	-0-	282	1	2395	2	Y	959	952	0	7	1	-0-
							1055	9									
09	5760	X	3427	-0-	-2333	-0-	272	1	2378	2	Y	706	700	0	6	1	-0-
							777	9									
10	3875	X	3324	-0-	-551	-0-	271	1	2397	2	Y	596	591	0	5	1	-0-
							656	9									
11	4680	X	2985	-0-	-1695	-0-	249	1	2111	2	Y	568	565	0	3	1	-0-
							625	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,090

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	3261	2	81	9	Y	74	58	0	16	1	-0-
02	3500	X	2944	-0-	-556	-0-	2860	2	84	9	Y	76	63	0	13	1	-0-
03	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	3287	2	122	9	Y	111	98	0	13	1	-0-
04	3600	X	3022	-0-	-578	-0-	2934	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
05	3689	X	3059	-0-	-630	-0-	2982	2	77	9	Y	70	58	0	12	1	-0-
06	3240	X	2675	-0-	-565	-0-	2606	2	69	9	Y	63	55	0	8	1	-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3171	2	75	9	Y	68	55	0	13	1	-0-
08	3410	X	2540	-0-	-870	-0-	2481	2	59	9	Y	54	48	0	6	1	-0-
09	3030	X	2138	-0-	-892	-0-	2092	2	46	9	Y	42	34	0	8	1	-0-
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3255	2	62	9	Y	56	47	0	9	1	-0-
*11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3331	2	77	9	Y	70	56	0	14	1	-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2359	-0-	-971	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2462	-0-	-598	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2706	-0-	-828	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2436	-0-	-1098	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
09	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4614	-0-	-1183	-0-	4330	2	284	9	Y	258	237	0	21	1	-0-
02	4956	X	2993	-0-	-1963	-0-	2734	2	259	9	Y	235	223	0	12	1	-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6012	2	400	9	Y	364	341	0	23	1	-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	4666	2	392	9	Y	356	336	0	20	1	-0-
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4264	2	369	9	Y	335	318	0	17	1	-0-
06	4470	X	4049	-0-	-421	-0-	3702	2	347	9	Y	315	304	0	11	1	-0-
07	6417	X	4073	-0-	-2344	-0-	3710	2	363	9	Y	330	315	0	15	1	-0-
08	6417	X	4634	-0-	-1783	-0-	4247	2	387	9	Y	352	342	0	10	1	-0-
09	5070	X	3748	-0-	-1322	-0-	3362	2	386	9	Y	351	338	0	13	1	-0-
10	4619	X	3831	-0-	-788	-0-	3503	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-
11	4050	X	2287	-0-	-1763	-0-	2061	2	226	9	Y	205	196	0	9	1	-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4687	-0-	-180	-0-	4368	2	319	9	Y	290	269	0	21	1	-0-
02	4284	X	3186	-0-	-1098	-0-	2933	2	253	9	Y	230	217	0	13	1	-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4853	2	342	9	Y	311	292	0	19	1	-0-
04	4560	X	3266	-0-	-1294	-0-	3005	2	261	9	Y	237	224	0	13	1	-0-
05	4681	X	4577	-0-	-104	-0-	4360	2	217	9	Y	197	180	0	17	1	-0-
06	4530	X	4188	-0-	-342	-0-	3958	2	230	9	Y	209	198	0	11	1	-0-
07	5208	X	4323	-0-	-885	-0-	4081	2	242	9	Y	220	204	0	16	1	-0-
08	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	3928	2	218	9	Y	198	188	0	10	1	-0-
09	4440	X	3708	-0-	-732	-0-	3467	2	241	9	Y	219	205	0	14	1	-0-
10	4588	X	3847	-0-	-741	-0-	3609	2	238	9	Y	216	206	0	10	1	-0-
11	4200	X	3626	-0-	-574	-0-	3399	2	227	9	Y	206	192	0	14	1	-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	376	-0-	-58	-0-	50	2	326	9	Y	296	296	0			-0-
02	392	X	262	-0-	-130	-0-	39	2	223	9	Y	203	203	0			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	2	358	9	Y	325	325	0			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	41	2	303	9	Y	275	275	0			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	2	304	9	Y	276	276	0			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	Y	333	332	0	1	1	-0-
							366	9									
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	47	1	436	2	Y	253	252	0	1	1	-0-
							278	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	408	2	Y	277	276	0	1	1	-0-
							305	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	367	2	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,117

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	183	1	1734	2	Y	423	420	0	3	1	-0-
							465	9									
02	2548	N	2227	-0-	-321	-0-	166	1	1644	2	Y	379	375	0	4	1	-0-
							417	9									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	199	1	2069	2	Y	487	483	0	4	1	-0-
							536	9									
04	3000	N	4591	-0-	1591	1591	360	1	3585	2	Y	587	580	0	7	1	-0-
							646	9									
05	3100	N	5528	-0-	2428	4019	425	1	4599	2	Y	458	455	0	3	1	-0-
							504	9									
06	3000	N	5603	-0-	2603	6622	397	1	4583	2	Y	566	564	0	2	1	-0-
							623	9									
07	3100	N	4920	-0-	1820	8442	339	1	3929	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
							652	9									
08	11078	X	2636	-0-	-8442	-0-	192	1	1913	2	Y	483	477	0	6	1	-0-
							531	9									
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	421	1	3174	2	Y	672	665	0	7	1	-0-
							739	9									
10	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	132	1	1391	2	Y	465	462	0	3	1	-0-
							512	9									
11	2850	X	657	-0-	-2193	-0-	22	1	293	2	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,424

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6361	-0-	-490	-0-	6017	2	344	9	Y	313	284	0	29	1	-0-
02	6160	X	4303	-0-	-1857	-0-	4033	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
03	6820	X	3931	-0-	-2889	-0-	3699	2	232	9	Y	211	197	0	14	1	-0-
04	6600	X	6152	-0-	-448	-0-	5888	2	264	9	Y	240	215	0	25	1	-0-
05	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6447	2	343	9	Y	312	287	0	25	1	-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5974	2	326	9	Y	296	279	0	17	1	-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	5923	2	339	9	Y	308	285	0	23	1	-0-
08	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	5736	2	321	9	Y	292	278	0	14	1	-0-
09	6570	X	5816	-0-	-754	-0-	5507	2	309	9	Y	281	259	0	22	1	-0-
10	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5452	2	289	9	Y	263	247	0	16	1	-0-
11	6300	X	5245	-0-	-1055	-0-	4980	2	265	9	Y	241	220	0	21	1	-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	5879	2	187	9	Y	170	141	0	29	1	-0-
02	4928	X	2814	-0-	-2114	-0-	2683	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6646	2	186	9	Y	169	143	0	26	1	-0-
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5825	2	198	9	Y	180	155	0	25	1	-0-
05	6076	X	5626	-0-	-450	-0-	5452	2	174	9	Y	158	137	0	21	1	-0-
06	5880	X	5643	-0-	-237	-0-	5492	2	151	9	Y	137	121	0	16	1	-0-
07	6820	X	5382	-0-	-1438	-0-	5214	2	168	9	Y	153	132	0	21	1	-0-
08	6820	X	5269	-0-	-1551	-0-	5113	2	156	9	Y	142	129	0	13	1	-0-
09	6030	X	5215	-0-	-815	-0-	5063	2	152	9	Y	138	118	0	20	1	-0-
10	5828	X	4028	-0-	-1800	-0-	3906	2	122	9	Y	111	100	0	11	1	-0-
*11	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5899	2	157	9	Y	143	118	0	25	1	-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2812	2	539	9	Y	490	485	0	5	1	-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2313	2	405	9	Y	368	363	0	5	1	-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3249	2	573	9	Y	521	515	0	6	1	-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	2813	2	534	9	Y	485	479	0	6	1	-0-
05	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	2738	2	444	9	Y	404	402	0	2	1	-0-
06	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	2645	2	472	9	Y	429	428	0	1	1	-0-
07	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	2645	2	480	9	Y	436	435	0	1	1	-0-
08	3813	X	2983	-0-	-830	-0-	2423	2	560	9	Y	509	502	0	7	1	-0-
09	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	2021	2	372	9	Y	338	333	0	5	1	-0-
10	3224	X	2100	-0-	-1124	-0-	1777	2	323	9	Y	294	290	0	4	1	-0-
11	3120	X	1530	-0-	-1590	-0-	1271	2	259	9	Y	235	233	0	2	1	-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,509

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2218	2	61	9	Y	55	44	0	11	1	-0-
02	1988	N	1832	-0-	-156	-0-	1786	2	46	9	Y	42	34	0	8	1	-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2250	2	45	9	Y	41	32	0	9	1	-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2212	2	46	9	Y	42	32	0	10	1	-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2160	2	43	9	Y	39	31	0	8	1	-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2030	2	44	9	Y	40	34	0	6	1	-0-
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2058	2	50	9	Y	45	37	0	8	1	-0-
08	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2045	2	62	9	Y	56	51	0	5	1	-0-
09	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	1924	2	69	9	Y	63	55	0	8	1	-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1834	2	42	9	Y	38	33	0	5	1	-0-
*11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1951	2	40	9	Y	36	28	0	8	1	-0-
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	412	1	3886	2	Y	914	907	0	7	1	-0-
							1005	9									
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	378	1	3676	2	Y	859	851	0	8	1	-0-
							945	9									
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	379	1	3955	2	Y	1152	1145	0	7	1	-0-
							1267	9									
04	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	341	1	3442	2	Y	985	978	0	7	1	-0-
							1084	9									
05	5208	X	4628	-0-	-580	-0-	311	1	3433	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
							884	9									
06	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	275	1	3232	2	Y	880	879	0	1	1	-0-
							968	9									
07	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	293	1	3433	2	Y	873	872	0	1	1	-0-
							960	9									
08	5208	X	4935	-0-	-273	-0-	351	1	3498	2	Y	987	977	0	10	1	-0-
							1086	9									
09	4860	X	4696	-0-	-164	-0-	452	1	3391	2	Y	775	767	0	8	1	-0-
							853	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	379	1	3715	2	Y	734	726	0	8	1	-0-
							807	9									
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	379	1	3703	2	Y	748	743	0	5	1	-0-
							823	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,711

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1484	2	222	9	Y	202	195	0	7	1	-0-
02	1680	N	1271	-0-	-409	-0-	1075	2	196	9	Y	178	173	0	5	1	-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1581	2	241	9	Y	219	213	0	6	1	-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1398	2	229	9	Y	208	202	0	6	1	-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1445	2	227	9	Y	206	201	0	5	1	-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1360	2	213	9	Y	194	190	0	4	1	-0-
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1424	2	227	9	Y	206	201	0	5	1	-0-
08	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1159	2	202	9	Y	184	181	0	3	1	-0-
09	1560	N	1426	-0-	-134	-0-	1161	2	265	9	Y	241	237	0	4	1	-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1233	2	266	9	Y	242	239	0	3	1	-0-
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1006	2	183	9	Y	166	162	0	4	1	-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,246

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	6779	2	760	9	Y	691	679	0	12	1	-0-
02	5936	X	5016	-0-	-920	-0-	4475	2	541	9	Y	492	482	0	10	1	-0-
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	5811	2	802	9	Y	729	718	0	11	1	-0-
04	7290	X	6358	-0-	-932	-0-	5570	2	788	9	Y	716	705	0	11	1	-0-
05	7533	X	6434	-0-	-1099	-0-	5764	2	670	9	Y	609	605	0	4	1	-0-
06	7290	X	6272	-0-	-1018	-0-	5564	2	708	9	Y	644	642	0	2	1	-0-
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6058	2	730	9	Y	664	662	0	2	1	-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	5734	2	898	9	Y	816	799	0	17	1	-0-
09	6360	X	5697	-0-	-663	-0-	5123	2	574	9	Y	522	510	0	12	1	-0-
10	6479	X	5508	-0-	-971	-0-	4828	2	680	9	Y	618	607	0	11	1	-0-
11	6570	X	5252	-0-	-1318	-0-	4555	2	697	9	Y	634	628	0	6	1	-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3645	-0-	-757	-0-	3611	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	3976	X	3689	-0-	-287	-0-	3654	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4100	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3497	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3948	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4057	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	4154	X	4002	-0-	-152	-0-	3961	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4117	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
09	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	3656	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4009	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3808	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2327	-0-	-1982	-0-	172 524	1 9	1631	2	Y	476	473	0	3	1	-0-
02	3892	X	3491	-0-	-401	-0-	274 551	1 9	2666	2	Y	501	495	0	6	1	-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	312 923	1 9	3223	2	Y	839	833	0	6	1	-0-
04	4050	X	3750	-0-	-300	-0-	268 789	1 9	2693	2	Y	717	712	0	5	1	-0-
05	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	268 619	1 9	2930	2	Y	563	561	0	2	1	-0-
06	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	241 666	1 9	2805	2	Y	605	604	0	1	1	-0-
07	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	194 589	1 9	2260	2	Y	535	534	0	1	1	-0-
08	4464	X	3945	-0-	-519	-0-	285 817	1 9	2843	2	Y	743	735	0	8	1	-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	362 675	1 9	2717	2	Y	614	608	0	6	1	-0-
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	296 513	1 9	2901	2	Y	466	460	0	6	1	-0-
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	290 494	1 9	2833	2	Y	449	445	0	4	1	-0-
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	20	2	105	9	Y	95	95	0			-0-
02	252	X	193	-0-	-59	-0-	42	2	151	9	Y	137	137	0			-0-
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	2	131	9	Y	119	119	0			-0-
04	270	X	138	-0-	-132	-0-	22	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
05	279	X	107	-0-	-172	-0-	15	2	92	9	Y	84	84	0			-0-
06	210	X	61	-0-	-149	-0-	6	2	55	9	Y	50	50	0			-0-
07	217	X	49	-0-	-168	-0-	7	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	2	117	9	Y	106	106	0			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	76	1	406	2	Y	61	60	0	1	1	-0-
							67	9									
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	122	1	890	2	Y	463	462	0	1	1	-0-
							509	9									
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
							322	9									
03	6634	X	972	-0-	-5662	-0-	89	1	574	2	Y	281	280	0	1	1	-0-
							309	9									
04	6420	X	1536	-0-	-4884	-0-	161	1	915	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
							460	9									
05	2790	X	1455	-0-	-1335	-0-	164	1	959	2	Y	302	301	0	1	1	-0-
							332	9									
06	1470	X	998	-0-	-472	-0-	112	1	646	2	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
07	1116	X	926	-0-	-190	-0-	117	1	592	2	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
08	1581	X	646	-0-	-935	-0-	60	1	301	2	Y	259	258	0	1	1	-0-
							285	9									
09	1530	X	192	-0-	-1338	-0-	2	1	40	2	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
10	1457	X	304	-0-	-1153	-0-	55	2	249	9	Y	226	226	0			-0-
*11	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	152	1	907	2	Y	161	160	0	1	1	-0-
							177	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,954

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	389	1	2605	2	Y	506	501	0	5	1	-0-
							557	9									
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	239	1	1700	2	Y	403	399	0	4	1	-0-
							443	9									
03	9021	X	3810	-0-	-5211	-0-	430	1	2672	2	Y	644	639	0	5	1	-0-
							708	9									
04	8730	X	1736	-0-	-6994	-0-	207	1	1110	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
							419	9									
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	513	1	2951	2	Y	529	527	0	2	1	-0-
							582	9									
06	3450	X	2803	-0-	-647	-0-	336	1	1910	2	Y	506	505	0	1	1	-0-
							557	9									
07	3813	X	2526	-0-	-1287	-0-	203	1	1225	2	Y	998	998	0			-0-
							1098	9									
08	4061	X	995	-0-	-3066	-0-	62	1	322	2	Y	555	554	0	1	1	-0-
							611	9									
09	3930	X	113	-0-	-3817	-0-	19	2	94	9	Y	85	85	0			-0-
10	4061	X	711	-0-	-3350	-0-	86	1	526	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
							99	9									
11	2790	X	834	-0-	-1956	-0-	98	1	597	2	Y	126	125	0	1	1	-0-
							139	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,823

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01	8773	X	6558	-0-	-2215	-0-	6430	2	128	9	Y	116	116	1			-0-
02	7924	X	6177	-0-	-1747	-0-	6044	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
04	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6681	2	154	9	Y	140	140	1			-0-
05	6851	X	6537	-0-	-314	-0-	6374	2	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7225	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
07	8246	X	7377	-0-	-869	-0-	7220	2	157	9	Y	143	143	1			-0-
08	8246	X	7884	-0-	-362	-0-	7705	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
09	7380	X	6823	-0-	-557	-0-	6795	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	7626	X	6270	-0-	-1356	-0-	6130	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
11	7380	X	6496	-0-	-884	-0-	6354	2	142	9	Y	129	129	1			-0-
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,371

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2233	2	200	9	Y	182	171	0	11	1	-0-
02	2744	X	1400	-0-	-1344	-0-	1267	2	133	9	Y	121	115	0	6	1	-0-
03	3038	X	639	-0-	-2399	-0-	573	2	66	9	Y	60	58	0	2	1	-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3326	2	166	9	Y	151	137	0	14	1	-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2526	2	228	9	Y	207	197	0	10	1	-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2336	2	189	9	Y	172	165	0	7	1	-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2315	2	199	9	Y	181	172	0	9	1	-0-
08	3596	X	2115	-0-	-1481	-0-	1986	2	129	9	Y	117	112	0	5	1	-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3500	2	150	9	Y	136	122	0	14	1	-0-
10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3967	2	186	9	Y	169	158	0	11	1	-0-
*11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4006	2	174	9	Y	158	141	0	17	1	-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6973	-0-	-1211	-0-	478	1	5857	2	Y	580	569	0	11	1	-0-
							638	9									
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	352	1	3944	2	Y	399	390	0	9	1	-0-
							439	9									
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	707	1	6298	2	Y	685	673	0	12	1	-0-
							754	9									
04	7230	X	6487	-0-	-743	-0-	612	1	5170	2	Y	641	630	0	11	1	-0-
							705	9									
05	7378	X	6507	-0-	-871	-0-	588	1	5316	2	Y	548	545	0	3	1	-0-
							603	9									
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	622	1	4825	2	Y	551	549	0	2	1	-0-
							606	9									
07	7719	X	3791	-0-	-3928	-0-	404	1	2851	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
							536	9									
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	692	1	5851	2	Y	1315	1297	0	18	1	-0-
							1447	9									
09	6480	X	5407	-0-	-1073	-0-	564	1	4333	2	Y	464	454	0	10	1	-0-
							510	9									
10	6510	X	4730	-0-	-1780	-0-	527	1	3788	2	Y	377	368	0	9	1	-0-
							415	9									
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	693	1	5068	2	Y	580	573	0	7	1	-0-
							638	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,627

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	340	1	3213	2	Y	676	670	0	6	1	-0-
							744	9									
02	4424	X	1759	-0-	-2665	-0-	126	1	1236	2	Y	361	358	0	3	1	-0-
							397	9									
03	4867	X	2890	-0-	-1977	-0-	204	1	2161	2	Y	477	473	0	4	1	-0-
							525	9									
04	4530	X	895	-0-	-3635	-0-	57	1	586	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
							252	9									
05	4309	X	927	-0-	-3382	-0-	46	1	572	2	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
06	4170	X	918	-0-	-3252	-0-	40	1	518	2	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
07	2883	X	830	-0-	-2053	-0-	37	1	476	2	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
08	2883	X	348	-0-	-2535	-0-	45	2	303	9	Y	275	275	0			-0-
09	930	X	160	-0-	-770	-0-	28	2	132	9	Y	120	120	0			-0-
10	961	X	305	-0-	-656	-0-	9	1	117	2	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
11	930	X	736	-0-	-194	-0-	45	1	469	2	Y	202	201	0	1	1	-0-
							222	9									
12	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	85	1	588	2	Y	272	271	0	1	1	-0-
							299	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	Y	208	207	0	1	1	-0-
							229	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	Y	250	249	0	1	1	-0-
							275	9									
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	79	1	477	2	Y	224	223	0	1	1	-0-
							246	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	63	1	420	2	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	461	2	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	101	1	521	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
							355	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	88	1	510	2	Y	244	243	0	1	1	-0-
							268	9									
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	345	2	Y	271	270	0	1	1	-0-
							298	9									
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6935	-0-	-691	-0-	468	1	5761	2	Y	642	631	0	11	1	-0-
							706	9									
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	243	1	2741	2	Y	386	380	0	6	1	-0-
							425	9									
03	7099	X	6932	-0-	-167	-0-	632	1	5637	2	Y	603	592	0	11	1	-0-
							663	9									
04	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	707	1	5976	2	Y	677	665	0	12	1	-0-
							745	9									
05	7068	X	6975	-0-	-93	-0-	628	1	5689	2	Y	598	594	0	4	1	-0-
							658	9									
06	6720	X	5264	-0-	-1456	-0-	534	1	4147	2	Y	530	528	0	2	1	-0-
							583	9									
07	6944	X	4489	-0-	-2455	-0-	483	1	3402	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
							604	9									
08	7688	X	7094	-0-	-594	-0-	653	1	5473	2	Y	880	863	0	17	1	-0-
							968	9									
09	7440	X	6105	-0-	-1335	-0-	621	1	4776	2	Y	644	632	0	12	1	-0-
							708	9									
10	6975	X	5871	-0-	-1104	-0-	646	1	4660	2	Y	514	504	0	10	1	-0-
							565	9									
*11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	575	1	4199	2	Y	491	485	0	6	1	-0-
							540	9									
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,514

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4862	-0-	-966	-0-	4426	2	436	9	Y	396	375	0	21	1	-0-
02	4900	X	3713	-0-	-1187	-0-	3349	2	364	9	Y	331	316	0	15	1	-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5282	2	424	9	Y	385	365	0	20	1	-0-
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5934	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6095	2	449	9	Y	408	384	0	24	1	-0-
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	5724	2	404	9	Y	367	351	0	16	1	-0-
07	5704	X	5170	-0-	-534	-0-	4806	2	364	9	Y	331	312	0	19	1	-0-
08	6572	X	6529	-0-	-43	-0-	6131	2	398	9	Y	362	347	0	15	1	-0-
09	6360	X	6321	-0-	-39	-0-	5858	2	463	9	Y	421	398	0	23	1	-0-
10	6541	X	5098	-0-	-1443	-0-	4666	2	432	9	Y	393	380	0	13	1	-0-
11	6120	X	4058	-0-	-2062	-0-	3656	2	402	9	Y	365	350	0	15	1	-0-
12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3360	2	581	9	Y	528	522	0	6	1	-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2456	2	372	9	Y	338	333	0	5	1	-0-
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2203	2	482	9	Y	438	434	0	4	1	-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2563	2	406	9	Y	369	364	0	5	1	-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2452	2	358	9	Y	325	323	0	2	1	-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2404	2	400	9	Y	364	363	0	1	1	-0-
07	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2022	2	338	9	Y	307	306	0	1	1	-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2163	2	399	9	Y	363	357	0	6	1	-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	1978	2	290	9	Y	264	259	0	5	1	-0-
10	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	1775	2	279	9	Y	254	250	0	4	1	-0-
*11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	228	2	284	9	Y	258	258	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3080	-0-	-609	-0-	218 760	1 9	2102	2	Y	691	687	0	4	1	-0-
02	3332	X	1784	-0-	-1548	-0-	111 539	1 9	1134	2	Y	490	488	0	2	1	-0-
03	3596	X	3356	-0-	-240	-0-	215 871	1 9	2270	2	Y	792	788	0	4	1	-0-
04	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	205 820	1 9	2086	2	Y	745	741	0	4	1	-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	209 690	1 9	2315	2	Y	627	626	0	1	1	-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	212 722	1 9	2476	2	Y	656	655	0	1	1	-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	208 708	1 9	2434	2	Y	644	643	0	1	1	-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	226 894	1 9	2265	2	Y	813	806	0	7	1	-0-
09	3420	X	3113	-0-	-307	-0-	280 711	1 9	2122	2	Y	646	641	0	5	1	-0-
10	3534	X	2947	-0-	-587	-0-	213 538	1 9	2196	2	Y	489	484	0	5	1	-0-
11	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	210 572	1 9	2187	2	Y	520	517	0	3	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,113

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4828		4828	-0-	-0-	-0-	522 820	1 9	3486	2	Y	745	739	0	6	1	-0-
02	T. A.		4067	-0-	4067	4067	431 636	1 9	3000	2	Y	578	572	0	6	1	-0-
03	T. A.		4298	-0-	4298	8365	491 785	1 9	3022	2	Y	714	708	0	6	1	-0-
04	T. A.		3991	-0-	3991	12356	524 697	1 9	2770	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
05	16072		3716	-0-	-12356	-0-	459 614	1 9	2643	2	Y	558	556	0	2	1	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	372 955	1 9	3521	2	Y	868	862	0	6	1	-0-
02	4564	X	3289	-0-	-1275	-0-	238 697	1 9	2354	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
03	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	346 1021	1 9	3599	2	Y	928	921	0	7	1	-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	405 974	1 9	4042	2	Y	885	877	0	8	1	-0-
05	4836	X	4766	-0-	-70	-0-	325 859	1 9	3582	2	Y	781	779	0	2	1	-0-
06	4680	X	4492	-0-	-188	-0-	283 897	1 9	3312	2	Y	815	814	0	1	1	-0-
07	4960	X	4482	-0-	-478	-0-	281 910	1 9	3291	2	Y	827	826	0	1	1	-0-
08	5611	X	4706	-0-	-905	-0-	325 1128	1 9	3253	2	Y	1025	1015	0	10	1	-0-
09	5430	X	4037	-0-	-1393	-0-	368 883	1 9	2786	2	Y	803	796	0	7	1	-0-
10	4774	X	4143	-0-	-631	-0-	310 732	1 9	3101	2	Y	665	658	0	7	1	-0-
11	4500	X	3619	-0-	-881	-0-	260 733	1 9	2626	2	Y	666	663	0	3	1	-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1014	-0-	-2768	-0-	87	1	604	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
							323	9									
02	3164	X	124	-0-	-3040	-0-	13	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	25	25	0			-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	226	1	1002	2	Y	565	563	0	2	1	-0-
							622	9									
02	784	N	561	-0-	-223	-0-	92	2	469	9	Y	426	426	0			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	212	1	883	2	Y	605	603	0	2	1	-0-
							666	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	405	1	1162	2	Y	662	660	0	2	1	-0-
							728	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	325	1	1300	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
							679	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	407	1	1166	2	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	453	1	1102	2	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	571	1	1198	2	Y	1049	1046	0	3	1	-0-
							1154	9									
09	3000	N	5233	-0-	2233	2233	736	1	3894	2	Y	548	539	0	9	1	-0-
							603	9									
10	3100	N	4592	-0-	1492	3725	759	1	3279	2	Y	504	497	0	7	1	-0-
							554	9									
*11	3000	N	1871	-0-	-1129	2596	281	1	1091	2	Y	454	453	0	1	1	-0-
							499	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	271					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	10850	-0-	-1023		-0-	743	1	9154	2	Y	866	849	0	17	1	-0-
								953	9									
02	10360	X	8030	-0-	-2330		-0-	600	1	6752	2	Y	616	601	0	15	1	-0-
								678	9									
03	11439	X	10912	-0-	-527		-0-	995	1	8899	2	Y	925	908	0	17	1	-0-
								1018	9									
04	11070	X	9836	-0-	-1234		-0-	938	1	7952	2	Y	860	844	0	16	1	-0-
								946	9									
05	10850	X	8848	-0-	-2002		-0-	811	1	7346	2	Y	628	623	0	5	1	-0-
								691	9									
06	10500	X	8627	-0-	-1873		-0-	903	1	7016	2	Y	644	641	0	3	1	-0-
								708	9									
07	10912	X	8319	-0-	-2593		-0-	938	1	6604	2	Y	706	704	0	2	1	-0-
								777	9									
08	11542	X	11542	-0-	-0-		-0-	1097	1	9199	2	Y	1133	1105	0	28	1	-0-
								1246	9									
09	9904	X	9904	-0-	-0-		-0-	1040	1	8000	2	Y	785	766	0	19	1	-0-
								864	9									
10	8928	X	7052	-0-	-1876		-0-	783	1	5636	2	Y	575	562	0	13	1	-0-
								633	9									
*11	9246	X	9246	-0-	-0-		-0-	1028	1	7478	2	Y	673	663	0	10	1	-0-
								740	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,411

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1761	-0-	-812		-0-	28	1	1248	2	Y	441	439	0	2	1	-0-
								485	9									
02	1932	X	575	-0-	-1357		-0-	6	1	277	2	Y	265	264	0	1	1	-0-
								292	9									
03	2077	X	2029	-0-	-48		-0-	37	1	1479	2	Y	466	463	0	3	1	-0-
								513	9									
04	2027	X	2027	-0-	-0-		-0-	59	1	1384	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
								584	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-		-0-	43	1	1940	2	Y	468	467	0	1	1	-0-
								515	9									
06	1989	X	1989	-0-	-0-		-0-	34	1	1395	2	Y	509	508	0	1	1	-0-
								560	9									
07	2253	X	2253	-0-	-0-		-0-	46	1	1670	2	Y	488	487	0	1	1	-0-
								537	9									
08	2511	N	2347	-0-	-164		-0-	44	1	1606	2	Y	634	629	0	5	1	-0-
								697	9									
09	2466	N	2466	-0-	-0-		-0-	59	1	1894	2	Y	466	462	0	4	1	-0-
								513	9									
10	2137	N	2137	-0-	-0-		-0-	53	1	1635	2	Y	408	404	0	4	1	-0-
								449	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-		-0-	48	1	1591	2	Y	476	474	0	2	1	-0-
								524	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5009	-0-	-199	-0-		353	1	3871	2	Y	714	707	0	7	1	-0-
								785	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		183	1	2334	2	Y	480	475	0	5	1	-0-
								528	9									
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-		404	1	3900	2	Y	768	761	0	7	1	-0-
								845	9									
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-		399	1	3754	2	Y	777	769	0	8	1	-0-
								855	9									
05	4340	X	4054	-0-	-286	-0-		330	1	3024	2	Y	636	634	0	2	1	-0-
								700	9									
06	4200	X	4090	-0-	-110	-0-		334	1	3007	2	Y	681	680	0	1	1	-0-
								749	9									
07	4340	X	4070	-0-	-270	-0-		319	1	2935	2	Y	742	741	0	1	1	-0-
								816	9									
08	5177	X	4081	-0-	-1096	-0-		328	1	2749	2	Y	913	905	0	8	1	-0-
								1004	9									
09	5010	X	3318	-0-	-1692	-0-		272	1	2346	2	Y	636	630	0	6	1	-0-
								700	9									
10	4216	X	3632	-0-	-584	-0-		285	1	2480	2	Y	788	783	0	5	1	-0-
								867	9									
11	4080	X	1040	-0-	-3040	-0-		20	1	265	2	Y	686	686	0			-0-
								755	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,821

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4823	-0-	-199	-0-		328	1	3634	2	Y	783	776	0	7	1	-0-
								861	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		209	1	2670	2	Y	546	540	0	6	1	-0-
								601	9									
03	5611	X	4325	-0-	-1286	-0-		311	1	3066	2	Y	862	856	0	6	1	-0-
								948	9									
04	5430	X	4007	-0-	-1423	-0-		286	1	2761	2	Y	873	868	0	5	1	-0-
								960	9									
05	4836	X	3304	-0-	-1532	-0-		245	1	2296	2	Y	694	693	0	1	1	-0-
								763	9									
06	4680	X	2259	-0-	-2421	-0-		141	1	1340	2	Y	707	706	0	1	1	-0-
								778	9									
07	4340	X	4197	-0-	-143	-0-		321	1	2982	2	Y	813	812	0	1	1	-0-
								894	9									
08	4247	X	2952	-0-	-1295	-0-		190	1	1647	2	Y	1014	1009	0	5	1	-0-
								1115	9									
09	4020	X	3495	-0-	-525	-0-		275	1	2397	2	Y	748	742	0	6	1	-0-
								823	9									
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-		378	1	3260	2	Y	725	718	0	7	1	-0-
								798	9									
11	4050	X	3591	-0-	-459	-0-		313	1	2572	2	Y	642	639	0	3	1	-0-
								706	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,407

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1730	-0-	-2083	-0-	101	1	1005	2	Y	567	565	0	2	1	-0-
							624	9									
02	3304	X	842	-0-	-2462	-0-	32	1	367	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
							443	9									
03	3162	X	1633	-0-	-1529	-0-	75	1	898	2	Y	600	599	0	1	1	-0-
							660	9									
04	2850	X	776	-0-	-2074	-0-	139	2	637	9	Y	579	579	0			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2055	2	Y	422	421	0	1	1	-0-
							464	9									
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	169	1	2009	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	173	1	2045	2	Y	458	457	0	1	1	-0-
							504	9									
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	2	Y	480	474	0	6	1	-0-
							528	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	258	1	1961	2	Y	416	411	0	5	1	-0-
							458	9									
10	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	210	1	2132	2	Y	374	369	0	5	1	-0-
							411	9									
*11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	214	1	2170	2	Y	371	368	0	3	1	-0-
							408	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,127

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	124	1	5384	2	Y	638	628	0	10	1	-0-
							702	9									
02	6748	X	5022	-0-	-1726	-0-	105	1	4315	2	Y	547	537	0	10	1	-0-
							602	9									
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	166	1	6392	2	Y	1062	1050	0	12	1	-0-
							1168	9									
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	253	1	5780	2	Y	1379	1367	0	12	1	-0-
							1517	9									
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	158	1	6911	2	Y	955	950	0	5	1	-0-
							1051	9									
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	146	1	5724	2	Y	840	838	0	2	1	-0-
							924	9									
07	7471	X	7367	-0-	-104	-0-	154	1	5590	2	Y	1475	1473	0	2	1	-0-
							1623	9									
08	7471	X	6881	-0-	-590	-0-	157	1	5572	2	Y	1047	1030	0	17	1	-0-
							1152	9									
09	7230	X	6052	-0-	-1178	-0-	168	1	5248	2	Y	578	565	0	13	1	-0-
							636	9									
10	7471	X	5932	-0-	-1539	-0-	172	1	5162	2	Y	544	532	0	12	1	-0-
							598	9									
11	7140	X	5290	-0-	-1850	-0-	143	1	4523	2	Y	567	561	0	6	1	-0-
							624	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,632

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	4487	2	364	9	Y	331	309	0	22	1	-0-
02	4480	X	3228	-0-	-1252	-0-	2956	2	272	9	Y	247	234	0	13	1	-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4759	2	308	9	Y	280	262	0	18	1	-0-
04	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	4249	2	307	9	Y	279	261	0	18	1	-0-
05	5084	X	4599	-0-	-485	-0-	4278	2	321	9	Y	292	275	0	17	1	-0-
06	4680	X	4102	-0-	-578	-0-	3786	2	316	9	Y	287	276	0	11	1	-0-
07	5053	X	4702	-0-	-351	-0-	4362	2	340	9	Y	309	292	0	17	1	-0-
08	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4117	2	317	9	Y	288	278	0	10	1	-0-
09	4560	X	4286	-0-	-274	-0-	3983	2	303	9	Y	275	259	0	16	1	-0-
10	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4104	2	295	9	Y	268	256	0	12	1	-0-
11	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	3876	2	289	9	Y	263	247	0	16	1	-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,119

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	432	1	1876	2	Y	933	930	0	3	1	-0-
							1026	9									
02	3668	X	2855	-0-	-813	-0-	415	1	1602	2	Y	762	759	0	3	1	-0-
							838	9									
03	3968	X	3625	-0-	-343	-0-	495	1	1993	2	Y	1034	1030	0	4	1	-0-
							1137	9									
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	714	1	2003	2	Y	959	955	0	4	1	-0-
							1055	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	572	1	2249	2	Y	868	867	0	1	1	-0-
							955	9									
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	770	1	2134	2	Y	983	982	0	1	1	-0-
							1081	9									
07	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	403	1	981	2	Y	968	968	0			-0-
							1065	9									
08	3906	X	2514	-0-	-1392	-0-	457	1	932	2	Y	1023	1020	0	3	1	-0-
							1125	9									
09	3930	X	1932	-0-	-1998	-0-	115	1	689	2	Y	1025	1024	0	1	1	-0-
							1128	9									
10	4061	X	1871	-0-	-2190	-0-	132	1	693	2	Y	951	950	0	1	1	-0-
							1046	9									
*11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	568	1	2207	2	Y	1072	1069	0	3	1	-0-
							1179	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,578

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2414	-0-	-841	-0-		247	1	1637	2	Y	482	479	0	3	1	-0-
								530	9									
02	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-		23	1	1218	2	Y	355	352	0	3	1	-0-
								391	9									
03	3131	X	2105	-0-	-1026	-0-		11	1	1453	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
								641	9									
04	2940	X	2207	-0-	-733	-0-		12	1	1554	2	Y	583	580	0	3	1	-0-
								641	9									
05	2821	X	2564	-0-	-257	-0-		16	1	1972	2	Y	524	523	0	1	1	-0-
								576	9									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-		21	1	1837	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
								788	9									
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		23	1	1758	2	Y	919	918	0	1	1	-0-
								1011	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		26	1	1871	2	Y	691	685	0	6	1	-0-
								760	9									
09	2640	X	2617	-0-	-23	-0-		68	1	1987	2	Y	511	506	0	5	1	-0-
								562	9									
10	2728	X	2399	-0-	-329	-0-		85	1	1855	2	Y	417	413	0	4	1	-0-
								459	9									
11	2700	X	1294	-0-	-1406	-0-		36	1	722	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
								536	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,268

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-		432	1	2897	2	Y	549	544	0	5	1	-0-
								604	9									
02	3724	X	3447	-0-	-277	-0-		372	1	2593	2	Y	438	432	0	6	1	-0-
								482	9									
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-		448	1	2760	2	Y	569	564	0	5	1	-0-
								626	9									
04	3810	X	3680	-0-	-130	-0-		495	1	2617	2	Y	516	511	0	5	1	-0-
								568	9									
05	3937	X	3668	-0-	-269	-0-		472	1	2708	2	Y	444	442	0	2	1	-0-
								488	9									
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-		416	1	2350	2	Y	443	442	0	1	1	-0-
								487	9									
07	3844	X	2481	-0-	-1363	-0-		338	1	1692	2	Y	410	409	0	1	1	-0-
								451	9									
08	3844	X	965	-0-	-2879	-0-		72	1	395	2	Y	453	452	0	1	1	-0-
								498	9									
09	3690	X	3428	-0-	-262	-0-		487	1	2470	2	Y	428	422	0	6	1	-0-
								471	9									
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-		556	1	3337	2	Y	447	440	0	7	1	-0-
								492	9									
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		584	1	3462	2	Y	504	499	0	5	1	-0-
								554	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2036	-0-		-754		-0-		132 440	1 9	1464	2	Y	400	397	0	3	1	-0-
02	2380	X	1444	-0-		-936		-0-		84 286	1 9	1074	2	Y	260	258	0	2	1	-0-
03	2635	X	2302	-0-		-333		-0-		169 491	1 9	1642	2	Y	446	443	0	3	1	-0-
04	2400	X	1992	-0-		-408		-0-		146 461	1 9	1385	2	Y	419	416	0	3	1	-0-
05	2325	X	1952	-0-		-373		-0-		155 375	1 9	1422	2	Y	341	340	0	1	1	-0-
06	1980	X	1807	-0-		-173		-0-		140 393	1 9	1274	2	Y	357	356	0	1	1	-0-
07	2470	X	2470	-0-		-0-		-0-		193 479	1 9	1798	2	Y	435	434	0	1	1	-0-
08	1953	N	486	-0-		-1467		-0-		28 221	1 9	237	2	Y	201	200	0	1	1	-0-
09	2555	N	2555	-0-		-0-		-0-		206 552	1 9	1797	2	Y	502	498	0	4	1	-0-
10	2227	N	2227	-0-		-0-		-0-		190 383	1 9	1654	2	Y	348	344	0	4	1	-0-
*11	2360	N	2360	-0-		-0-		-0-		207 430	1 9	1723	2	Y	391	389	0	2	1	-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-		-2635		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,100

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3784	-0-		-649		-0-		423 541	1 9	2820	2	Y	492	487	0	5	1	-0-
02	3948	X	3327	-0-		-621		-0-		371 389	1 9	2567	2	Y	354	348	0	6	1	-0-
03	4123	X	3958	-0-		-165		-0-		463 630	1 9	2865	2	Y	573	568	0	5	1	-0-
04	3960	X	3530	-0-		-430		-0-		470 570	1 9	2490	2	Y	518	513	0	5	1	-0-
05	4092	X	3821	-0-		-271		-0-		486 536	1 9	2799	2	Y	487	485	0	2	1	-0-
06	3660	X	2536	-0-		-1124		-0-		300 512	1 9	1724	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
07	3968	X	980	-0-		-2988		-0-		100 344	1 9	536	2	Y	313	313	0			-0-
08	3968	X	1258	-0-		-2710		-0-		127 492	1 9	639	2	Y	447	445	0	2	1	-0-
09	3690	X	3470	-0-		-220		-0-		501 440	1 9	2529	2	Y	400	394	0	6	1	-0-
10	3813	X	2870	-0-		-943		-0-		373 271	1 9	2226	2	Y	246	241	0	5	1	-0-
11	2550	X	1867	-0-		-683		-0-		238 222	1 9	1407	2	Y	202	200	0	2	1	-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-		-3596		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	1183	-0-	-3498	-0-	25	1	1073	2	Y	77	75	0	2	1	-0-
							85	9									
02	4116	X	738	-0-	-3378	-0-	15	1	624	2	Y	90	89	0	1	1	-0-
							99	9									
03	2325	X	903	-0-	-1422	-0-	15	1	594	2	Y	267	266	0	1	1	-0-
							294	9									
04	1260	X	499	-0-	-761	-0-	17	1	374	2	Y	98	97	0	1	1	-0-
							108	9									
05	1209	X	672	-0-	-537	-0-	13	1	571	2	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
06	1140	X	911	-0-	-229	-0-	19	1	757	2	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	22	1	788	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	126	124	0	2	1	-0-
							139	9									
09	900	X	766	-0-	-134	-0-	21	1	667	2	Y	71	69	0	2	1	-0-
							78	9									
10	930	X	687	-0-	-243	-0-	21	1	618	2	Y	44	43	0	1	1	-0-
							48	9									
11	900	X	771	-0-	-129	-0-	20	1	649	2	Y	93	92	0	1	1	-0-
							102	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1054	-0-	-1364	-0-	43	1	536	2	Y	432	431	0	1	1	-0-
							475	9									
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	Y	461	457	0	4	1	-0-
							507	9									
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	138	1	1364	2	Y	606	603	0	3	1	-0-
							667	9									
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	150	1	1417	2	Y	437	434	0	3	1	-0-
							481	9									
05	2635	X	2217	-0-	-418	-0-	171	1	1576	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
							470	9									
06	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	162	1	1476	2	Y	456	455	0	1	1	-0-
							502	9									
07	2635	X	2109	-0-	-526	-0-	172	1	1575	2	Y	329	328	0	1	1	-0-
							362	9									
08	3100	N	3110	-0-	10	10	253	1	2141	2	Y	651	645	0	6	1	-0-
							716	9									
09	2130	N	1229	-0-	-901	-0-	105	1	904	2	Y	200	198	0	2	1	-0-
							220	9									
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	Y	387	384	0	3	1	-0-
							426	9									
*11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	246	1	1997	2	Y	412	409	0	3	1	-0-
							453	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	160 358	1 9	1741	2	Y	325	322	0	3	1	-0-
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	94 266	1 9	1186	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
03	2418	X	1732	-0-	-686	-0-	142 249	1 9	1341	2	Y	226	223	0	3	1	-0-
04	2190	N	1790	-0-	-400	-0-	153 227	1 9	1410	2	Y	206	203	0	3	1	-0-
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	106 106	1 9	945	2	Y	96	95	0	1	1	-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136 213	1 9	1204	2	Y	194	194	0			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	115 229	1 9	1039	2	Y	208	208	0			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	135 301	1 9	1119	2	Y	274	271	0	3	1	-0-
09	1560	N	919	-0-	-641	-0-	79 169	1 9	671	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	92 95	1 9	771	2	Y	86	84	0	2	1	-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	57 127	1 9	466	2	Y	115	114	0	1	1	-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	945	-0-	-1101	-0-	47 519	1 9	379	2	Y	472	471	0	1	1	-0-
02	1848	X	809	-0-	-1039	-0-	9 301	1 9	499	2	Y	274	273	0	1	1	-0-
03	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	12 515	1 9	1517	2	Y	468	465	0	3	1	-0-
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	11 496	1 9	1429	2	Y	451	448	0	3	1	-0-
05	1953	X	730	-0-	-1223	-0-	2 463	1 9	265	2	Y	421	421	0			-0-
06	900	X	730	-0-	-170	-0-	2 488	1 9	240	2	Y	444	444	0			-0-
07	2046	X	826	-0-	-1220	-0-	4 482	1 9	340	2	Y	438	438	0			-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16 925	1 9	1215	2	Y	841	838	0	3	1	-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	51 493	1 9	1474	2	Y	448	445	0	3	1	-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	61 437	1 9	1343	2	Y	397	394	0	3	1	-0-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	73	2	530	9	Y	482	482	0			-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	4625	2	344	9	Y	313	291	0	22	1	-0-
02	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4185	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
03	5115	X	5033	-0-	-82	-0-	4667	2	366	9	Y	333	315	0	18	1	-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4387	2	359	9	Y	326	308	0	18	1	-0-
05	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	4438	2	395	9	Y	359	342	0	17	1	-0-
06	4830	X	4539	-0-	-291	-0-	4191	2	348	9	Y	316	304	0	12	1	-0-
07	5022	X	4670	-0-	-352	-0-	4330	2	340	9	Y	309	292	0	17	1	-0-
08	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	4275	2	350	9	Y	318	308	0	10	1	-0-
09	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	3934	2	361	9	Y	328	313	0	15	1	-0-
10	4836	X	4347	-0-	-489	-0-	3969	2	378	9	Y	344	333	0	11	1	-0-
11	4530	X	4023	-0-	-507	-0-	3662	2	361	9	Y	328	313	0	15	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,559

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1696	-0-	-1187	-0-	28	1	1228	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
							440	9									
02	2604	X	1885	-0-	-719	-0-	36	1	1483	2	Y	333	330	0	3	1	-0-
							366	9									
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	53	1	2056	2	Y	494	490	0	4	1	-0-
							543	9									
04	2310	X	2165	-0-	-145	-0-	72	1	1634	2	Y	417	414	0	3	1	-0-
							459	9									
05	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	30	1	1315	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
							322	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	41	1	1608	2	Y	378	377	0	1	1	-0-
							416	9									
07	2666	X	1892	-0-	-774	-0-	39	1	1423	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
							430	9									
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	36	1	1292	2	Y	439	435	0	4	1	-0-
							483	9									
09	2070	N	1544	-0-	-526	-0-	36	1	1161	2	Y	315	312	0	3	1	-0-
							347	9									
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	45	1	1429	2	Y	452	449	0	3	1	-0-
							497	9									
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	38	1	1234	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
							373	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	72	1	3135	2	Y	497	491	0	6	1	-0-
							547	9									
02	3864	X	2985	-0-	-879	-0-	60	1	2474	2	Y	410	405	0	5	1	-0-
							451	9									
03	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	70	1	2724	2	Y	656	651	0	5	1	-0-
							722	9									
04	3960	X	2898	-0-	-1062	-0-	93	1	2130	2	Y	614	610	0	4	1	-0-
							675	9									
05	4092	X	3027	-0-	-1065	-0-	55	1	2432	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
							540	9									
06	3630	X	3019	-0-	-611	-0-	60	1	2355	2	Y	549	548	0	1	1	-0-
							604	9									
07	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	67	1	2409	2	Y	576	575	0	1	1	-0-
							634	9									
08	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	66	1	2368	2	Y	713	706	0	7	1	-0-
							784	9									
09	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	69	1	2183	2	Y	523	518	0	5	1	-0-
							575	9									
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	73	1	2232	2	Y	493	488	0	5	1	-0-
							542	9									
11	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	66	1	2110	2	Y	499	496	0	3	1	-0-
							549	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,021

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1462	-0-	-801	-0-	228	1	944	2	Y	264	262	0	2	1	-0-
							290	9									
02	2044	X	885	-0-	-1159	-0-	94	1	608	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
03	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	179	1	1330	2	Y	326	324	0	2	1	-0-
							359	9									
04	1860	X	410	-0-	-1450	-0-	5	1	78	2	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
05	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	141	1	920	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	165	1	1079	2	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
07	1860	X	1757	-0-	-103	-0-	164	1	1138	2	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	171	1	1091	2	Y	470	467	0	3	1	-0-
							517	9									
09	1650	N	1557	-0-	-93	-0-	184	1	1008	2	Y	332	330	0	2	1	-0-
							365	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	850	2	Y	286	284	0	2	1	-0-
							315	9									
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	108	1	540	2	Y	294	293	0	1	1	-0-
							323	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	106	1	482	2	Y	278	277	0	1	1	-0-
							306	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	245	1	1536	2	Y	149	146	0	3	1	-0-
							164	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	114	1	869	2	Y	279	277	0	2	1	-0-
							307	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	110	1	643	2	Y	318	317	0	1	1	-0-
							350	9									
05	2139	N	1018	-0-	-1121	-0-	101	1	652	2	Y	241	241	0			-0-
							265	9									
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	112	1	721	2	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	98	1	665	2	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	677	2	Y	336	334	0	2	1	-0-
							370	9									
09	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	127	1	685	2	Y	244	242	0	2	1	-0-
							268	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	86	1	558	2	Y	202	201	0	1	1	-0-
							222	9									
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	2	216	9	Y	196	196	0			-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,815

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

01	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	3760	2	314	9	Y	285	267	0	18	1	-0-
02	4116	X	2999	-0-	-1117	-0-	2772	2	227	9	Y	206	193	0	13	1	-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4990	2	276	9	Y	251	232	0	19	1	-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4540	2	299	9	Y	272	253	0	19	1	-0-
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5172	2	305	9	Y	277	257	0	20	1	-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5703	2	224	9	Y	204	187	0	17	1	-0-
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6276	2	183	9	Y	166	141	0	25	1	-0-
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7189	2	270	9	Y	245	227	0	18	1	-0-
09	5940	X	4270	-0-	-1670	-0-	3965	2	305	9	Y	277	261	0	16	1	-0-
10	6138	X	4127	-0-	-2011	-0-	3866	2	261	9	Y	237	226	0	11	1	-0-
11	6180	X	3744	-0-	-2436	-0-	3496	2	248	9	Y	225	210	0	15	1	-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4766	-0-	-1372	-0-	93	1	4038	2	Y	577	569	0	8	1	-0-
							635	9									
02	5432	X	4106	-0-	-1326	-0-	83	1	3445	2	Y	525	517	0	8	1	-0-
							578	9									
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	130	1	4977	2	Y	828	818	0	10	1	-0-
							911	9									
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	198	1	4475	2	Y	839	830	0	9	1	-0-
							923	9									
05	5828	X	5278	-0-	-550	-0-	102	1	4438	2	Y	671	668	0	3	1	-0-
							738	9									
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	2	Y	723	721	0	2	1	-0-
							795	9									
07	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	124	1	4438	2	Y	727	725	0	2	1	-0-
							800	9									
08	6014	X	5371	-0-	-643	-0-	119	1	4269	2	Y	894	881	0	13	1	-0-
							983	9									
09	5610	X	4990	-0-	-620	-0-	131	1	4134	2	Y	659	649	0	10	1	-0-
							725	9									
10	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	145	1	4351	2	Y	637	627	0	10	1	-0-
							701	9									
11	5280	X	4724	-0-	-556	-0-	123	1	3901	2	Y	636	631	0	5	1	-0-
							700	9									
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,716

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8368	-0-	-529	-0-	7511	2	857	9	Y	779	743	0	36	1	-0-
02	8064	X	6294	-0-	-1770	-0-	5560	2	734	9	Y	667	642	0	25	1	-0-
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8226	2	883	9	Y	803	772	0	31	1	-0-
04	8640	X	8415	-0-	-225	-0-	7632	2	783	9	Y	712	680	0	32	1	-0-
05	8928	X	8349	-0-	-579	-0-	7569	2	780	9	Y	709	680	0	29	1	-0-
06	8100	X	7738	-0-	-362	-0-	7012	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
07	9114	X	7644	-0-	-1470	-0-	6856	2	788	9	Y	716	689	0	27	1	-0-
08	9114	X	7653	-0-	-1461	-0-	6826	2	827	9	Y	752	736	0	16	1	-0-
09	8430	X	8140	-0-	-290	-0-	7254	2	886	9	Y	805	776	0	29	1	-0-
10	8339	X	7871	-0-	-468	-0-	7109	2	762	9	Y	693	673	0	20	1	-0-
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7114	2	663	9	Y	603	573	0	30	1	-0-
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,899

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8220	-0-	-708	-0-	7470	2	750	9	Y	682	646	0	36	1	-0-
02	8064	X	6410	-0-	-1654	-0-	5804	2	606	9	Y	551	525	0	26	1	-0-
03	8556	X	8013	-0-	-543	-0-	7296	2	717	9	Y	652	624	0	28	1	-0-
04	8280	X	7505	-0-	-775	-0-	6814	2	691	9	Y	628	599	0	29	1	-0-
05	8525	X	7651	-0-	-874	-0-	6905	2	746	9	Y	678	651	0	27	1	-0-
06	7950	X	7578	-0-	-372	-0-	6852	2	726	9	Y	660	640	0	20	1	-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8069	2	736	9	Y	669	637	0	32	1	-0-
08	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7834	2	697	9	Y	634	615	0	19	1	-0-
09	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	8453	2	729	9	Y	663	629	0	34	1	-0-
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	8517	2	608	9	Y	553	529	0	24	1	-0-
11	8520	X	7656	-0-	-864	-0-	7131	2	525	9	Y	477	447	0	30	1	-0-
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,847

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1602	-0-	-134	-0-	754	2	848	9	Y	771	768	0	3	1	-0-
02	1568	X	1393	-0-	-175	-0-	652	2	741	9	Y	674	672	0	2	1	-0-
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	876	2	1079	9	Y	981	979	0	2	1	-0-
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	771	2	1047	9	Y	952	949	0	3	1	-0-
05	1612	X	1501	-0-	-111	-0-	749	2	752	9	Y	684	681	0	3	1	-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	882	2	696	9	Y	633	631	0	2	1	-0-
07	1953	X	1934	-0-	-19	-0-	943	2	991	9	Y	901	898	0	3	1	-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	1004	2	1133	9	Y	1030	1028	0	2	1	-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1017	2	1109	9	Y	1008	1005	0	3	1	-0-
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1092	2	942	9	Y	856	854	0	2	1	-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	904	2	770	9	Y	700	697	0	3	1	-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,190

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5236	-0-	-592	-0-	4910	2	326	9	Y	296	272	0	24	1	-0-
02	5264	X	4239	-0-	-1025	-0-	3967	2	272	9	Y	247	229	0	18	1	-0-
03	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	3826	2	223	9	Y	203	188	0	15	1	-0-
04	5460	X	4002	-0-	-1458	-0-	3822	2	180	9	Y	164	148	0	16	1	-0-
05	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5090	2	283	9	Y	257	237	0	20	1	-0-
06	5070	X	4947	-0-	-123	-0-	4651	2	296	9	Y	269	256	0	13	1	-0-
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	4869	2	301	9	Y	274	255	0	19	1	-0-
08	5363	X	5001	-0-	-362	-0-	4711	2	290	9	Y	264	252	0	12	1	-0-
09	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4465	2	329	9	Y	299	281	0	18	1	-0-
10	5363	X	5114	-0-	-249	-0-	4728	2	386	9	Y	351	337	0	14	1	-0-
11	5010	X	4860	-0-	-150	-0-	4495	2	365	9	Y	332	313	0	19	1	-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4308	-0-	-311	-0-	4004	2	304	9	Y	276	256	0	20	1	-0-
02	4172	X	3386	-0-	-786	-0-	3148	2	238	9	Y	216	202	0	14	1	-0-
03	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3537	2	267	9	Y	243	229	0	14	1	-0-
04	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	3734	2	285	9	Y	259	243	0	16	1	-0-
05	4464	X	4148	-0-	-316	-0-	3849	2	299	9	Y	272	257	0	15	1	-0-
06	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	3695	2	274	9	Y	249	238	0	11	1	-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	3976	2	308	9	Y	280	264	0	16	1	-0-
08	4154	X	3766	-0-	-388	-0-	3457	2	309	9	Y	281	273	0	8	1	-0-
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	3585	2	294	9	Y	267	253	0	14	1	-0-
10	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3710	2	278	9	Y	253	242	0	11	1	-0-
11	4140	X	3518	-0-	-622	-0-	3257	2	261	9	Y	237	223	0	14	1	-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,833

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2559	-0-	-169	-0-	399	1	1711	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
							449	9									
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	470	1	1718	2	Y	283	279	0	4	1	-0-
							311	9									
03	3100	N	5003	-0-	1903	1903	958	1	3643	2	Y	365	358	0	7	1	-0-
							402	9									
04	2490	N	487	-0-	-2003	-0-	96	2	391	9	Y	355	355	0			-0-
05	3100	N	7013	-0-	3913	3913	1381	1	5199	2	Y	394	391	0	3	1	-0-
							433	9									
06	3000	N	7068	-0-	4068	7981	1771	1	4807	2	Y	445	443	0	2	1	-0-
							490	9									
07	10689	X	2708	-0-	-7981	-0-	654	1	1558	2	Y	451	450	0	1	1	-0-
							496	9									
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	763	1	1526	2	Y	490	486	0	4	1	-0-
							539	9									
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	361	1	1953	2	Y	347	342	0	5	1	-0-
							382	9									
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	650	1	2800	2	Y	399	393	0	6	1	-0-
							439	9									
11	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	446	1	1676	2	Y	417	415	0	2	1	-0-
							459	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,354

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4786	-0-	-484	-0-	4452	2	334	9	Y	304	282	0	22	1	-0-
02	4760	X	3965	-0-	-795	-0-	3668	2	297	9	Y	270	253	0	17	1	-0-
03	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4359	2	323	9	Y	294	277	0	17	1	-0-
04	4950	X	4053	-0-	-897	-0-	3782	2	271	9	Y	246	230	0	16	1	-0-
05	4991	X	4242	-0-	-749	-0-	3988	2	254	9	Y	231	215	0	16	1	-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4123	2	253	9	Y	230	218	0	12	1	-0-
07	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	4244	2	306	9	Y	278	261	0	17	1	-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4210	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-
09	4380	X	4365	-0-	-15	-0-	4032	2	333	9	Y	303	287	0	16	1	-0-
10	4526	X	4454	-0-	-72	-0-	4133	2	321	9	Y	292	280	0	12	1	-0-
11	4410	X	4267	-0-	-143	-0-	3939	2	328	9	Y	298	281	0	17	1	-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	201	1	1364	2	Y	402	400	0	2	1	-0-
							442	9									
02	1764	X	275	-0-	-1489	-0-	51	2	224	9	Y	204	204	0			-0-
03	1953	X	117	-0-	-1836	-0-	9	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
04	1950	X	279	-0-	-1671	-0-	58	2	221	9	Y	201	201	0			-0-
05	2015	X	342	-0-	-1673	-0-	1	1	151	2	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	1950	X	773	-0-	-1177	-0-	5	1	504	2	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
07	522	X	522	-0-	-0-	-0-	4	1	335	2	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
08	341	N	47	-0-	-294	-0-	3	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	Y	366	365	0	1	1	-0-
							403	9									
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	Y	1358	1357	0	1	1	-0-
							1494	9									
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	2	400	9	Y	364	364	0			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	405	1	1670	2	Y	325	322	0	3	1	-0-
							358	9									
02	1904	N	1377	-0-	-527	-0-	163	1	1032	2	Y	165	163	0	2	1	-0-
							182	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	295	1	2162	2	Y	322	318	0	4	1	-0-
							354	9									
04	2340	N	1752	-0-	-588	-0-	210	1	1178	2	Y	331	329	0	2	1	-0-
							364	9									
05	1519	N	212	-0-	-1307	-0-	28	2	184	9	Y	167	167	0			-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	63	1	475	2	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	135	1	866	2	Y	391	389	0	2	1	-0-
							430	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	203	1	1109	2	Y	309	306	0	3	1	-0-
							340	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	2	Y	292	289	0	3	1	-0-
							321	9									
*11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	321	1	1562	2	Y	329	327	0	2	1	-0-
							362	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-		-0-	-0-	211	1	882	2	Y	226	224	0	2	1	-0-
								249	9									
02	980	N	393	-0-		-587	-0-	34	1	231	2	Y	116	116	0			-0-
								128	9									
03	1089	N	1089	-0-		-0-	-0-	99	1	749	2	Y	219	218	0	1	1	-0-
								241	9									
04	1290	N	1247	-0-		-43	-0-	132	1	771	2	Y	313	312	0	1	1	-0-
								344	9									
05	863	N	863	-0-		-0-	-0-	89	1	579	2	Y	177	177	0			-0-
								195	9									
06	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	198	1	1255	2	Y	198	197	0	1	1	-0-
								218	9									
07	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	288	1	1905	2	Y	203	202	0	1	1	-0-
								223	9									
08	868	N	819	-0-		-49	-0-	76	1	487	2	Y	233	232	0	1	1	-0-
								256	9									
09	1380	N	579	-0-		-801	-0-	59	1	334	2	Y	169	168	0	1	1	-0-
								186	9									
10	454	N	454	-0-		-0-	-0-	33	1	231	2	Y	173	173	0			-0-
								190	9									
*11	101	N	101	-0-		-0-	-0-	11	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	X	1874	-0-		-0-	-0-	1504	2	370	9	Y	336	329	0	7	1	-0-
02	1438	X	1438	-0-		-0-	-0-	1146	2	292	9	Y	265	260	0	5	1	-0-
03	2168	X	2168	-0-		-0-	-0-	1768	2	400	9	Y	364	357	0	7	1	-0-
04	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-	1526	2	399	9	Y	363	357	0	6	1	-0-
05	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-	1585	2	393	9	Y	357	351	0	6	1	-0-
06	1903	X	1903	-0-		-0-	-0-	1531	2	372	9	Y	338	334	0	4	1	-0-
07	2000	X	2000	-0-		-0-	-0-	1609	2	391	9	Y	355	349	0	6	1	-0-
08	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-	1573	2	389	9	Y	354	350	0	4	1	-0-
09	1996	X	1996	-0-		-0-	-0-	1522	2	474	9	Y	431	425	0	6	1	-0-
10	2036	X	2036	-0-		-0-	-0-	1610	2	426	9	Y	387	383	0	4	1	-0-
*11	1181	X	1181	-0-		-0-	-0-	932	2	249	9	Y	226	222	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	X	1851	-0-		-0-	-0-	1510	2	341	9	Y	310	303	0	7	1	-0-
02	1799	X	1799	-0-		-0-	-0-	1435	2	364	9	Y	331	325	0	6	1	-0-
03	1970	X	1970	-0-		-0-	-0-	1531	2	439	9	Y	399	394	0	5	1	-0-
04	1785	X	1785	-0-		-0-	-0-	1397	2	388	9	Y	353	347	0	6	1	-0-
05	1747	X	1747	-0-		-0-	-0-	1383	2	364	9	Y	331	326	0	5	1	-0-
06	1800	X	1800	-0-		-0-	-0-	1449	2	351	9	Y	319	315	0	4	1	-0-
07	1785	X	1785	-0-		-0-	-0-	1419	2	366	9	Y	333	328	0	5	1	-0-
08	1752	X	1752	-0-		-0-	-0-	1405	2	347	9	Y	315	312	0	3	1	-0-
09	1631	X	1631	-0-		-0-	-0-	1299	2	332	9	Y	302	297	0	5	1	-0-
10	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	1305	2	322	9	Y	293	289	0	4	1	-0-
*11	1274	X	1274	-0-		-0-	-0-	993	2	281	9	Y	255	251	0	4	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,541

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3382	2	267	9	Y	243	226	0	17	1	-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3368	2	240	9	Y	218	203	0	15	1	-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3500	2	272	9	Y	247	233	0	14	1	-0-
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3599	2	255	9	Y	232	217	0	15	1	-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	3861	2	271	9	Y	246	231	0	15	1	-0-
06	3870	X	3287	-0-	-583	-0-	3068	2	219	9	Y	199	190	0	9	1	-0-
07	3999	X	3259	-0-	-740	-0-	3048	2	211	9	Y	192	180	0	12	1	-0-
08	4123	X	3308	-0-	-815	-0-	3087	2	221	9	Y	201	193	0	8	1	-0-
09	3990	X	3335	-0-	-655	-0-	3094	2	241	9	Y	219	207	0	12	1	-0-
10	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3066	2	221	9	Y	201	192	0	9	1	-0-
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3020	2	221	9	Y	201	188	0	13	1	-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1031	2	290	9	Y	264	259	0	5	1	-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1033	2	229	9	Y	208	203	0	5	1	-0-
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1043	2	239	9	Y	217	213	0	4	1	-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	842	2	194	9	Y	176	173	0	3	1	-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	Y	190	186	0	4	1	-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	978	2	294	9	Y	267	264	0	3	1	-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	901	2	364	9	Y	331	328	0	3	1	-0-
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	891	2	317	9	Y	288	286	0	2	1	-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	927	2	281	9	Y	255	252	0	3	1	-0-
10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	890	2	253	9	Y	230	228	0	2	1	-0-
*11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	828	2	213	9	Y	194	191	0	3	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,620

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2509	-0-	-95	-0-	2378	2	131	9	Y	119	107	0	12	1	-0-
02	2352	X	2133	-0-	-219	-0-	2015	2	118	9	Y	107	98	0	9	1	-0-
03	2542	X	2395	-0-	-147	-0-	2263	2	132	9	Y	120	111	0	9	1	-0-
04	2430	X	2171	-0-	-259	-0-	2057	2	114	9	Y	104	95	0	9	1	-0-
05	2511	X	2268	-0-	-243	-0-	2154	2	114	9	Y	104	96	0	8	1	-0-
06	2430	X	2170	-0-	-260	-0-	2064	2	106	9	Y	96	90	0	6	1	-0-
07	2387	X	2264	-0-	-123	-0-	2150	2	114	9	Y	104	95	0	9	1	-0-
08	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	2071	2	110	9	Y	100	95	0	5	1	-0-
09	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2005	2	114	9	Y	104	96	0	8	1	-0-
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2041	2	111	9	Y	101	95	0	6	1	-0-
*11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1982	2	107	9	Y	97	89	0	8	1	-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2570	2	232	9	Y	211	198	0	13	1	-0-
02	2744	X	2395	-0-	-349	-0-	2196	2	199	9	Y	181	171	0	10	1	-0-
03	3038	X	2590	-0-	-448	-0-	2369	2	221	9	Y	201	192	0	9	1	-0-
04	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2097	2	202	9	Y	184	175	0	9	1	-0-
05	3038	X	1377	-0-	-1661	-0-	1228	2	149	9	Y	135	130	0	5	1	-0-
06	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	2302	2	149	9	Y	135	128	0	7	1	-0-
07	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2395	2	208	9	Y	189	180	0	9	1	-0-
08	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	2332	2	200	9	Y	182	176	0	6	1	-0-
09	2460	X	2419	-0-	-41	-0-	2226	2	193	9	Y	175	166	0	9	1	-0-
10	2542	X	2460	-0-	-82	-0-	2275	2	185	9	Y	168	161	0	7	1	-0-
11	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	2140	2	176	9	Y	160	151	0	9	1	-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

01	3565	X	1927	-0-	-1638	-0-	112	1	1275	2	Y	491	489	0	2	1	-0-
							540	9									
02	3220	X	2268	-0-	-952	-0-	134	1	1710	2	Y	385	381	0	4	1	-0-
							424	9									
03	3565	X	2772	-0-	-793	-0-	204	1	1981	2	Y	534	530	0	4	1	-0-
							587	9									
04	3120	X	2578	-0-	-542	-0-	188	1	1793	2	Y	543	539	0	4	1	-0-
							597	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2074	2	Y	479	478	0	1	1	-0-
							527	9									
06	2430	X	2091	-0-	-339	-0-	164	1	1497	2	Y	391	390	0	1	1	-0-
							430	9									
07	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	205	1	1927	2	Y	432	431	0	1	1	-0-
							475	9									
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	228	1	1942	2	Y	578	572	0	6	1	-0-
							636	9									
09	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	222	1	1941	2	Y	422	417	0	5	1	-0-
							464	9									
10	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	222	1	1915	2	Y	454	450	0	4	1	-0-
							499	9									
*11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	467	465	0	2	1	-0-
							514	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3414	-0-	-1050	-0-	250	1	2729	2	Y	395	390	0	5	1	-0-
							435	9									
02	4032	X	1809	-0-	-2223	-0-	107	1	1377	2	Y	295	292	0	3	1	-0-
							325	9									
03	4464	X	2276	-0-	-2188	-0-	168	1	1648	2	Y	418	415	0	3	1	-0-
							460	9									
04	3900	X	2360	-0-	-1540	-0-	180	1	1717	2	Y	421	418	0	3	1	-0-
							463	9									
05	3410	X	2140	-0-	-1270	-0-	174	1	1599	2	Y	334	333	0	1	1	-0-
							367	9									
06	3300	X	2197	-0-	-1103	-0-	181	1	1633	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
							383	9									
07	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	183	1	1707	2	Y	367	366	0	1	1	-0-
							404	9									
08	2449	X	2270	-0-	-179	-0-	190	1	1606	2	Y	431	426	0	5	1	-0-
							474	9									
09	2370	X	2152	-0-	-218	-0-	179	1	1566	2	Y	370	366	0	4	1	-0-
							407	9									
10	2263	X	2098	-0-	-165	-0-	180	1	1559	2	Y	326	323	0	3	1	-0-
							359	9									
11	2220	X	1899	-0-	-321	-0-	165	1	1370	2	Y	331	329	0	2	1	-0-
							364	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4166	-0-	-3429	-0-	270	1	2991	2	Y	823	818	0	5	1	-0-
							905	9									
02	6860	X	2490	-0-	-4370	-0-	136	1	1756	2	Y	544	540	0	4	1	-0-
							598	9									
03	7595	X	4402	-0-	-3193	-0-	324	1	3144	2	Y	849	843	0	6	1	-0-
							934	9									
04	5760	X	4946	-0-	-814	-0-	374	1	3532	2	Y	945	938	0	7	1	-0-
							1040	9									
05	5022	X	4034	-0-	-988	-0-	313	1	2872	2	Y	772	770	0	2	1	-0-
							849	9									
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	335	1	3040	2	Y	810	809	0	1	1	-0-
							891	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	378	1	3507	2	Y	838	837	0	1	1	-0-
							922	9									
08	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	347	1	2937	2	Y	970	961	0	9	1	-0-
							1067	9									
09	4950	X	4008	-0-	-942	-0-	326	1	2838	2	Y	767	760	0	7	1	-0-
							844	9									
10	4402	X	3863	-0-	-539	-0-	316	1	2718	2	Y	754	748	0	6	1	-0-
							829	9									
11	4650	X	3810	-0-	-840	-0-	323	1	2647	2	Y	764	760	0	4	1	-0-
							840	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,836

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	918	-0-	-229	-0-	67	1	525	2	Y	296	295	0	1	1	-0-
							326	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	77	1	594	2	Y	220	219	0	1	1	-0-
							242	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	2	205	9	Y	186	186	0			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	289	1	1587	2	Y	659	656	0	3	1	-0-
							725	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	142	350	1	2050	2	Y	765	764	0	1	1	-0-
							842	9									
06	3000	N	4083	-0-	1083	1225	450	1	2580	2	Y	957	956	0	1	1	-0-
							1053	9									
07	3100	N	2213	-0-	-887	338	242	1	1222	2	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
08	2211	X	1873	-0-	-338	-0-	209	1	975	2	Y	626	623	0	3	1	-0-
							689	9									
09	2010	X	1425	-0-	-585	-0-	160	1	838	2	Y	388	386	0	2	1	-0-
							427	9									
10	2077	X	1523	-0-	-554	-0-	162	1	1013	2	Y	316	314	0	2	1	-0-
							348	9									
11	2010	X	70	-0-	-1940	-0-	4	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,154

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2505	-0-	-1029	-0-	277	1	1912	2	Y	287	284	0	3	1	-0-
							316	9									
02	3192	X	2358	-0-	-834	-0-	261	1	1859	2	Y	216	212	0	4	1	-0-
							238	9									
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	218	1	1361	2	Y	242	240	0	2	1	-0-
							266	9									
04	2700	X	2348	-0-	-352	-0-	318	1	1660	2	Y	336	333	0	3	1	-0-
							370	9									
05	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	325	1	1845	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
							382	9									
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	336	1	1876	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
							407	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	408	1	1985	2	Y	382	381	0	1	1	-0-
							420	9									
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	393	1	1757	2	Y	448	443	0	5	1	-0-
							493	9									
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	391	1	1958	2	Y	363	358	0	5	1	-0-
							399	9									
10	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	315	1	1914	2	Y	335	331	0	4	1	-0-
							369	9									
11	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	267	1	1618	2	Y	356	354	0	2	1	-0-
							392	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,682

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133 311	1 9	970	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	144 242	1 9	1064	2	Y	220	218	0	2	1	-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	337 374	1 9	2088	2	Y	340	336	0	4	1	-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	304 389	1 9	1601	2	Y	354	351	0	3	1	-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	290 345	1 9	1655	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	303 349	1 9	1695	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	458 405	1 9	2232	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
08	3100	N	3116	-0-	16	16	464 565	1 9	2087	2	Y	514	508	0	6	1	-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	21	433 397	1 9	2175	2	Y	361	356	0	5	1	-0-
10	2820	N	2799	-0-	-21	-0-	343 388	1 9	2068	2	Y	353	348	0	5	1	-0-
*11	3000	N	3402	-0-	402	402	404 575	1 9	2423	2	Y	523	520	0	3	1	-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	309					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,947

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2611	-0-	-86	-0-	294 361	1 9	1956	2	Y	328	324	0	4	1	-0-
02	2436	X	2315	-0-	-121	-0-	253 298	1 9	1764	2	Y	271	267	0	4	1	-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	349 473	1 9	2122	2	Y	430	426	0	4	1	-0-
04	2550	X	2432	-0-	-118	-0-	328 393	1 9	1711	2	Y	357	354	0	3	1	-0-
05	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	316 327	1 9	1794	2	Y	297	296	0	1	1	-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	350 372	1 9	1957	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
07	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	420 394	1 9	2049	2	Y	358	357	0	1	1	-0-
08	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	471 499	1 9	2105	2	Y	454	448	0	6	1	-0-
09	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	413 377	1 9	2070	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	350 345	1 9	2115	2	Y	314	309	0	5	1	-0-
*11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	329 364	1 9	1971	2	Y	331	328	0	3	1	-0-
12	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	76	1	560	2	Y	321	320	0	1	1	-0-
							353	9									
02	2352	X	340	-0-	-2012	-0-	69	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
03	2511	X	403	-0-	-2108	-0-	61	2	342	9	Y	311	311	0			-0-
04	2280	X	230	-0-	-2050	-0-	34	2	196	9	Y	178	178	0			-0-
05	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	276	1	1574	2	Y	255	254	0	1	1	-0-
							281	9									
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1444	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
							320	9									
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	350	1	1713	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	334	1	1505	2	Y	374	370	0	4	1	-0-
							411	9									
09	2010	N	1713	-0-	-297	-0-	242	1	1221	2	Y	227	224	0	3	1	-0-
							250	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	257	1	1548	2	Y	306	303	0	3	1	-0-
							337	9									
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	230	1	1371	2	Y	312	310	0	2	1	-0-
							343	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	573	1	3780	2	Y	494	487	0	7	1	-0-
							543	9									
02	3696	X	323	-0-	-3373	-0-	50	2	273	9	Y	248	248	0			-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	681	1	4074	2	Y	468	460	0	8	1	-0-
							515	9									
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	725	1	3769	2	Y	637	629	0	8	1	-0-
							701	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	700	1	3951	2	Y	568	565	0	3	1	-0-
							625	9									
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	508	1	2839	2	Y	531	530	0	1	1	-0-
							584	9									
07	4092	X	2289	-0-	-1803	-0-	315	1	1548	2	Y	387	386	0	1	1	-0-
							426	9									
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	763	1	3379	2	Y	496	486	0	10	1	-0-
							546	9									
09	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	787	1	3902	2	Y	425	416	0	9	1	-0-
							468	9									
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	646	1	3851	2	Y	396	387	0	9	1	-0-
							436	9									
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	620	1	3642	2	Y	409	404	0	5	1	-0-
							450	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2862	-0-	-827	-0-	320	1	2129	2	Y	375	371	0	4	1	-0-
							413	9									
02	3164	X	263	-0-	-2901	-0-	41	2	222	9	Y	202	202	0			-0-
03	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	384	1	2313	2	Y	346	342	0	4	1	-0-
							381	9									
04	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	384	1	1991	2	Y	368	364	0	4	1	-0-
							405	9									
05	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	305	1	1711	2	Y	247	246	0	1	1	-0-
							272	9									
06	2760	X	2497	-0-	-263	-0-	338	1	1869	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	473	1	2292	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
							388	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	511	1	2271	2	Y	469	462	0	7	1	-0-
							516	9									
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	431	1	2148	2	Y	335	330	0	5	1	-0-
							369	9									
10	2573	X	2005	-0-	-568	-0-	257	1	1533	2	Y	195	192	0	3	1	-0-
							215	9									
11	3060	X	384	-0-	-2676	-0-	44	1	264	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	586	1	3835	2	Y	355	348	0	7	1	-0-
							391	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	328	1	2243	2	Y	250	245	0	5	1	-0-
							275	9									
03	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	276	1	1647	2	Y	253	250	0	3	1	-0-
							278	9									
04	3660	X	3278	-0-	-382	-0-	475	1	2452	2	Y	319	314	0	5	1	-0-
							351	9									
05	3782	X	3250	-0-	-532	-0-	443	1	2486	2	Y	292	290	0	2	1	-0-
							321	9									
06	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	432	1	2389	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
							330	9									
07	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	460	1	2225	2	Y	306	305	0	1	1	-0-
							337	9									
08	3379	X	2565	-0-	-814	-0-	401	1	1787	2	Y	343	338	0	5	1	-0-
							377	9									
09	3270	X	1363	-0-	-1907	-0-	193	1	970	2	Y	182	180	0	2	1	-0-
							200	9									
10	3255	X	809	-0-	-2446	-0-	68	1	442	2	Y	272	271	0	1	1	-0-
							299	9									
11	3150	X	1623	-0-	-1527	-0-	182	1	1099	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
							342	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1264	-0-	-720	-0-	113	1	788	2	Y	330	329	0	1	1	-0-
							363	9									
02	1792	X	1409	-0-	-383	-0-	134	1	963	2	Y	284	282	0	2	1	-0-
							312	9									
03	1984	X	1666	-0-	-318	-0-	180	1	1106	2	Y	345	343	0	2	1	-0-
							380	9									
04	1620	X	1509	-0-	-111	-0-	185	1	977	2	Y	315	313	0	2	1	-0-
							347	9									
05	1581	X	1290	-0-	-291	-0-	155	1	883	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
							252	9									
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	283	1	1575	2	Y	292	291	0	1	1	-0-
							321	9									
07	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	268	1	1307	2	Y	303	303	0			-0-
							333	9									
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	297	1	1330	2	Y	401	397	0	4	1	-0-
							441	9									
09	1980	N	1572	-0-	-408	-0-	222	1	1111	2	Y	217	214	0	3	1	-0-
							239	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	193	1	1169	2	Y	252	249	0	3	1	-0-
							277	9									
*11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	218	1	1309	2	Y	306	304	0	2	1	-0-
							337	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4307	2	314	9	Y	285	264	0	21	1	-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2297	2	233	9	Y	212	202	0	10	1	-0-
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4947	2	307	9	Y	279	260	0	19	1	-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4213	2	284	9	Y	258	240	0	18	1	-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	538	2	103	9	Y	94	92	0	2	1	-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	939	2	13	9	Y	12	9	0	3	1	-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1581	2	29	9	Y	26	20	0	6	1	-0-
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

01	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	2443	2	199	9	Y	181	169	0	12	1	-0-
02	2688	X	2339	-0-	-349	-0-	2172	2	167	9	Y	152	142	0	10	1	-0-
03	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2380	2	205	9	Y	186	177	0	9	1	-0-
04	2880	X	1878	-0-	-1002	-0-	1720	2	158	9	Y	144	137	0	7	1	-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2576	2	178	9	Y	162	152	0	10	1	-0-
06	2550	X	2430	-0-	-120	-0-	2232	2	198	9	Y	180	174	0	6	1	-0-
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	2240	2	217	9	Y	197	188	0	9	1	-0-
08	2759	X	2455	-0-	-304	-0-	2213	2	242	9	Y	220	215	0	5	1	-0-
09	2670	X	2371	-0-	-299	-0-	2120	2	251	9	Y	228	220	0	8	1	-0-
10	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	2112	2	238	9	Y	216	210	0	6	1	-0-
11	2430	X	2251	-0-	-179	-0-	2017	2	234	9	Y	213	205	0	8	1	-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1096	2	123	9	Y	112	107	0	5	1	-0-
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1667	2	142	9	Y	129	121	0	8	1	-0-
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	1939	2	207	9	Y	188	181	0	7	1	-0-
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1697	2	180	9	Y	164	157	0	7	1	-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4877	2	314	9	Y	285	266	0	19	1	-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4612	2	373	9	Y	339	326	0	13	1	-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3126	2	295	9	Y	268	256	0	12	1	-0-
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5029	2	314	9	Y	285	273	0	12	1	-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4070	2	406	9	Y	369	353	0	16	1	-0-
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4505	2	369	9	Y	335	322	0	13	1	-0-
*11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4057	2	331	9	Y	301	284	0	17	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,775

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	78	2	217	9	Y	197	197	0			-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	17	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	2	87	9	Y	79	79	0			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	15	2	90	9	Y	82	82	0			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	15	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
							54	9									
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	254	-0-	-3807	-0-	36	2	218	9	Y	198	198	0			-0-
02	3668	X	45	-0-	-3623	-0-	1	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
03	4061	X	222	-0-	-3839	-0-	45	2	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	3450	X	343	-0-	-3107	-0-	72	2	271	9	Y	246	246	0			-0-
05	2511	X	1553	-0-	-958	-0-	183	1	1080	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	182	1	1049	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	208	1	1045	2	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
08	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	232	1	1065	2	Y	323	320	0	3	1	-0-
							355	9									
09	1530	X	1415	-0-	-115	-0-	187	1	967	2	Y	237	235	0	2	1	-0-
							261	9									
10	1581	X	744	-0-	-837	-0-	72	1	463	2	Y	190	189	0	1	1	-0-
							209	9									
11	1530	X	219	-0-	-1311	-0-	39	2	180	9	Y	164	164	0			-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	273	-0-	-2610	-0-	36	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
02	2324	X	66	-0-	-2258	-0-	4	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	82	1	552	2	Y	305	304	0	1	1	-0-
							336	9									
04	2400	X	1486	-0-	-914	-0-	132	1	765	2	Y	535	534	0	1	1	-0-
							589	9									
05	2356	X	1648	-0-	-708	-0-	184	1	1064	2	Y	364	363	0	1	1	-0-
							400	9									
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	122	1	705	2	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	109	1	561	2	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
08	1643	N	978	-0-	-665	-0-	103	1	490	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
							385	9									
09	1170	N	863	-0-	-307	-0-	94	1	495	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
							274	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	853	2	Y	245	243	0	2	1	-0-
							270	9									
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	528	2	Y	256	255	0	1	1	-0-
							282	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,186

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	27	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3712	2	271	9	Y	246	228	0	18	1	-0-
02	3808	X	3689	-0-	-119	-0-	3427	2	262	9	Y	238	223	0	15	1	-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	3800	2	296	9	Y	269	254	0	15	1	-0-
04	4080	X	2915	-0-	-1165	-0-	2711	2	204	9	Y	185	174	0	11	1	-0-
05	4092	X	3060	-0-	-1032	-0-	2889	2	171	9	Y	155	144	0	11	1	-0-
06	3960	X	3564	-0-	-396	-0-	3352	2	212	9	Y	193	183	0	10	1	-0-
07	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	3176	2	211	9	Y	192	179	0	13	1	-0-
08	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3349	2	194	9	Y	176	168	0	8	1	-0-
09	3570	X	3447	-0-	-123	-0-	3209	2	238	9	Y	216	203	0	13	1	-0-
10	3689	X	3345	-0-	-344	-0-	3108	2	237	9	Y	215	206	0	9	1	-0-
11	3570	X	3210	-0-	-360	-0-	2967	2	243	9	Y	221	208	0	13	1	-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,306

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	153 832	1 9	1761	2	Y	756	753	0	3	1	-0-
02	5544	X	2932	-0-	-2612	-0-	169 587	1 9	2176	2	Y	534	529	0	5	1	-0-
03	6138	X	3151	-0-	-2987	-0-	218 787	1 9	2146	2	Y	715	711	0	4	1	-0-
04	5940	X	3130	-0-	-2810	-0-	220 792	1 9	2118	2	Y	720	716	0	4	1	-0-
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	210 652	1 9	1954	2	Y	593	592	0	1	1	-0-
06	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	205 631	1 9	1902	2	Y	574	573	0	1	1	-0-
07	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	222 630	1 9	2108	2	Y	573	572	0	1	1	-0-
08	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	233 777	1 9	2009	2	Y	706	700	0	6	1	-0-
09	3120	X	2679	-0-	-441	-0-	213 570	1 9	1896	2	Y	518	514	0	4	1	-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	237 658	1 9	2067	2	Y	598	594	0	4	1	-0-
*11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	239 701	1 9	1991	2	Y	637	634	0	3	1	-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,924

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	273 897	1 9	3024	2	Y	815	810	0	5	1	-0-
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	188 634	1 9	2419	2	Y	576	571	0	5	1	-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	271 935	1 9	2665	2	Y	850	845	0	5	1	-0-
04	3870	X	1648	-0-	-2222	-0-	100 572	1 9	976	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
05	3999	X	2132	-0-	-1867	-0-	141 636	1 9	1355	2	Y	578	577	0	1	1	-0-
06	3870	X	1055	-0-	-2815	-0-	46 499	1 9	510	2	Y	454	454	0			-0-
07	3875	X	2005	-0-	-1870	-0-	126 573	1 9	1306	2	Y	521	521	0			-0-
08	3875	X	1622	-0-	-2253	-0-	82 723	1 9	817	2	Y	657	655	0	2	1	-0-
09	2070	X	1210	-0-	-860	-0-	68 450	1 9	692	2	Y	409	408	0	1	1	-0-
10	2139	X	1980	-0-	-159	-0-	126 693	1 9	1161	2	Y	630	628	0	2	1	-0-
11	1950	X	1530	-0-	-420	-0-	88 639	1 9	803	2	Y	581	580	0	1	1	-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	12	-0-	-205	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4251	2	441	9	Y	401	380	0	21	1	-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3954	2	345	9	Y	314	296	0	18	1	-0-
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4050	2	391	9	Y	355	340	0	15	1	-0-
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3552	2	376	9	Y	342	327	0	15	1	-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4573	2	400	9	Y	364	346	0	18	1	-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2661	2	290	9	Y	264	256	0	8	1	-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3751	2	295	9	Y	268	253	0	15	1	-0-
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4418	2	380	9	Y	345	334	0	11	1	-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4004	2	396	9	Y	360	344	0	16	1	-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3651	2	336	9	Y	305	295	0	10	1	-0-
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3344	2	268	9	Y	244	230	0	14	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	6977	2	483	9	Y	439	405	0	34	1	-0-
02	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5447	2	431	9	Y	392	367	0	25	1	-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5369	2	485	9	Y	441	420	0	21	1	-0-
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	4632	2	431	9	Y	392	372	0	20	1	-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4523	2	369	9	Y	335	317	0	18	1	-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4156	2	296	9	Y	269	257	0	12	1	-0-
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3931	2	263	9	Y	239	223	0	16	1	-0-
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5786	2	375	9	Y	341	327	0	14	1	-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4924	2	488	9	Y	444	424	0	20	1	-0-
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3500	2	356	9	Y	324	314	0	10	1	-0-
*11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4638	2	359	9	Y	326	306	0	20	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,942

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4189	2	413	9	Y	375	355	0	20	1	-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5076	2	301	9	Y	274	251	0	23	1	-0-
03	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8087	2	513	9	Y	466	435	0	31	1	-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7540	2	551	9	Y	501	469	0	32	1	-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6468	2	476	9	Y	433	408	0	25	1	-0-
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5997	2	387	9	Y	352	335	0	17	1	-0-
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4423	2	352	9	Y	320	303	0	17	1	-0-
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	6792	2	388	9	Y	353	337	0	16	1	-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7156	2	498	9	Y	453	425	0	28	1	-0-
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	7888	2	649	9	Y	590	568	0	22	1	-0-
*11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	5803	2	604	9	Y	549	525	0	24	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,666

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	X	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26	9	Y	24	22	0	2	1	-0-
02	307	X	307	-0-	-0-	-0-	284	2	23	9	Y	21	20	0	1	1	-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	467	2	29	9	Y	26	24	0	2	1	-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	368	2	22	9	Y	20	18	0	2	1	-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	520	2	20	9	Y	18	16	0	2	1	-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	400	2	18	9	Y	16	15	0	1	1	-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	593	2	13	9	Y	12	11	0	1	1	-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	9	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	295	2	19	9	Y	17	16	0	1	1	-0-
*11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	412	2	20	9	Y	18	16	0	2	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4335	-0-	-842	-0-	3575	2	760	9	Y	691	674	0	17	1	-0-
02	4452	X	3849	-0-	-603	-0-	3190	2	659	9	Y	599	585	0	14	1	-0-
03	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	3512	2	735	9	Y	668	655	0	13	1	-0-
04	4620	X	3985	-0-	-635	-0-	3322	2	663	9	Y	603	589	0	14	1	-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3784	2	694	9	Y	631	616	0	15	1	-0-
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4278	2	664	9	Y	604	592	0	12	1	-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3710	2	711	9	Y	646	632	0	14	1	-0-
08	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	3552	2	728	9	Y	662	653	0	9	1	-0-
09	4950	X	3779	-0-	-1171	-0-	3133	2	646	9	Y	587	575	0	12	1	-0-
10	5115	X	2034	-0-	-3081	-0-	1646	2	388	9	Y	353	348	0	5	1	-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	100	100	0			-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	513	-0-	-1564	-0-	24	1	201	2	Y	262	262	0			-0-
							288	9									
02	719	X	719	-0-	-0-	-0-	43	1	366	2	Y	282	281	0	1	1	-0-
							310	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	263	1	1721	2	Y	708	705	0	3	1	-0-
							779	9									
04	1350	X	1299	-0-	-51	-0-	95	1	588	2	Y	560	559	0	1	1	-0-
							616	9									
05	1333	X	1322	-0-	-11	-0-	123	1	762	2	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	834	2	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
07	2759	X	1235	-0-	-1524	-0-	148	1	758	2	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
08	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	162	1	735	2	Y	253	251	0	2	1	-0-
							278	9									
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	162	1	837	2	Y	251	249	0	2	1	-0-
							276	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	356	354	0	2	1	-0-
							392	9									
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	127	1	824	2	Y	368	367	0	1	1	-0-
							405	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,087

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	525	-0-	-3350	-0-	22	1	196	2	Y	279	279	0			-0-
							307	9									
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	3348	X	1292	-0-	-2056	-0-	185	1	1083	2	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
04	3210	X	901	-0-	-2309	-0-	146	1	732	2	Y	21	19	0	2	1	-0-
							23	9									
05	3224	X	527	-0-	-2697	-0-	39	1	265	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	154	1	918	2	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	184	1	951	2	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	174	1	827	2	Y	582	580	0	2	1	-0-
							640	9									
09	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	110	1	604	2	Y	415	414	0	1	1	-0-
							457	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	133	1	864	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
							418	9									
*11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	668	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
							388	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,240

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	69	1	2989	2	Y	426	420	0	6	1	-0-
							469	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	104	1	4271	2	Y	338	329	0	9	1	-0-
							372	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	616	609	0	7	1	-0-
							678	9									
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	2	Y	653	647	0	6	1	-0-
							718	9									
05	5270	X	3436	-0-	-1834	-0-	64	1	2822	2	Y	500	498	0	2	1	-0-
							550	9									
06	5100	X	3256	-0-	-1844	-0-	69	1	2701	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
							486	9									
07	5270	X	2682	-0-	-2588	-0-	61	1	2182	2	Y	399	398	0	1	1	-0-
							439	9									
08	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	81	1	2889	2	Y	537	528	0	9	1	-0-
							591	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	112	1	3523	2	Y	436	428	0	8	1	-0-
							480	9									
10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	143	1	4274	2	Y	430	420	0	10	1	-0-
							473	9									
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	92	1	2913	2	Y	394	390	0	4	1	-0-
							433	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2757	-0-	-1769	-0-	2203	2	554	9	Y	504	493	0	11	1	-0-
02	3920	X	2598	-0-	-1322	-0-	2173	2	425	9	Y	386	376	0	10	1	-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4033	2	737	9	Y	670	655	0	15	1	-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3037	2	760	9	Y	691	678	0	13	1	-0-
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3123	2	728	9	Y	662	650	0	12	1	-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	2901	2	663	9	Y	603	595	0	8	1	-0-
07	4774	X	3613	-0-	-1161	-0-	2963	2	650	9	Y	591	580	0	11	1	-0-
08	4774	X	3506	-0-	-1268	-0-	2897	2	609	9	Y	554	547	0	7	1	-0-
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	2758	2	572	9	Y	520	509	0	11	1	-0-
10	3844	X	1990	-0-	-1854	-0-	1598	2	392	9	Y	356	352	0	4	1	-0-
11	3570	X	1732	-0-	-1838	-0-	1480	2	252	9	Y	229	223	0	6	1	-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,766

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	584	-0-	-6732	-0-	72	2	512	9	Y	465	465	0			-0-
02	6188	X	4947	-0-	-1241	-0-	106	1	4379	2	Y	420	410	0	10	1	-0-
							462	9									
03	6355	X	2668	-0-	-3687	-0-	50	1	1959	2	Y	599	595	0	4	1	-0-
							659	9									
04	6060	X	5706	-0-	-354	-0-	203	1	4633	2	Y	791	782	0	9	1	-0-
							870	9									
05	5735	X	5231	-0-	-504	-0-	100	1	4386	2	Y	677	674	0	3	1	-0-
							745	9									
06	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	108	1	4258	2	Y	719	717	0	2	1	-0-
							791	9									
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	126	1	4510	2	Y	777	775	0	2	1	-0-
							855	9									
08	5890	X	5099	-0-	-791	-0-	112	1	3995	2	Y	902	890	0	12	1	-0-
							992	9									
09	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	141	1	4429	2	Y	669	658	0	11	1	-0-
							736	9									
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	151	1	4562	2	Y	720	710	0	10	1	-0-
							792	9									
11	5310	X	4880	-0-	-430	-0-	123	1	3926	2	Y	755	750	0	5	1	-0-
							831	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	812	X	123	-0-	-689	-0-	103	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	537	2	134	9	Y	122	120	0	2	1	-0-
04	390	X	232	-0-	-158	-0-	131	2	101	9	Y	92	91	0	1	1	-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16	16	0			-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	620	2	45	9	Y	41	39	0	2	1	-0-
07	682	X	311	-0-	-371	-0-	233	2	78	9	Y	71	70	0	1	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	11	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	Y	13	12	0	1	1	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	85	1	3718	2	Y	406	399	0	7	1	-0-
							447	9									
02	2912	X	2101	-0-	-811	-0-	41	1	1735	2	Y	295	291	0	4	1	-0-
							325	9									
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	55	1	2143	2	Y	353	349	0	4	1	-0-
							388	9									
04	4110	X	2847	-0-	-1263	-0-	103	1	2350	2	Y	358	353	0	5	1	-0-
							394	9									
05	4247	X	2461	-0-	-1786	-0-	51	1	2206	2	Y	185	184	0	1	1	-0-
							204	9									
06	4110	X	2660	-0-	-1450	-0-	62	1	2415	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
							183	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	74	1	2645	2	Y	219	218	0	1	1	-0-
							241	9									
08	2945	X	2120	-0-	-825	-0-	55	1	1931	2	Y	122	116	0	6	1	-0-
							134	9									
09	2850	X	49	-0-	-2801	-0-	5	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
10	2759	X	497	-0-	-2262	-0-	9	1	287	2	Y	183	182	0	1	1	-0-
							201	9									
11	2850	X	1178	-0-	-1672	-0-	26	1	862	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
							290	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,591

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4044	-0-	-668	-0-	78	1	3393	2	Y	521	515	0	6	1	-0-
							573	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	152	1	6190	2	Y	417	403	0	14	1	-0-
							459	9									
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	114	1	4344	2	Y	712	704	0	8	1	-0-
							783	9									
04	4710	X	4239	-0-	-471	-0-	147	1	3330	2	Y	693	686	0	7	1	-0-
							762	9									
05	7440	X	3957	-0-	-3483	-0-	75	1	3257	2	Y	568	566	0	2	1	-0-
							625	9									
06	7200	X	3440	-0-	-3760	-0-	71	1	2773	2	Y	542	541	0	1	1	-0-
							596	9									
07	7440	X	3677	-0-	-3763	-0-	84	1	3013	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
							580	9									
08	5239	X	4069	-0-	-1170	-0-	90	1	3216	2	Y	694	684	0	10	1	-0-
							763	9									
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	106	1	3333	2	Y	474	466	0	8	1	-0-
							521	9									
10	3968	X	2455	-0-	-1513	-0-	70	1	2088	2	Y	270	265	0	5	1	-0-
							297	9									
*11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	126	1	3970	2	Y	597	592	0	5	1	-0-
							657	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,015

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	810	-0-	-1298	-0-	97	1	637	2	Y	69	68	0	1	1	-0-
							76	9									
02	52	X	52	-0-	-0-	-0-	10	2	42	9	Y	38	38	0			-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	110	1	683	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									
04	1890	X	1247	-0-	-643	-0-	188	1	961	2	Y	89	87	0	2	1	-0-
							98	9									
05	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	182	1	1012	2	Y	54	53	0	1	1	-0-
							59	9									
06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	165	1	903	2	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
07	930	X	591	-0-	-339	-0-	92	1	447	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
08	1302	X	655	-0-	-647	-0-	112	1	493	2	Y	45	44	0	1	1	-0-
							50	9									
09	1260	X	619	-0-	-641	-0-	94	1	467	2	Y	53	52	0	1	1	-0-
							58	9									
10	1240	X	597	-0-	-643	-0-	78	1	463	2	Y	51	50	0	1	1	-0-
							56	9									
11	1110	X	783	-0-	-327	-0-	103	1	606	2	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
12	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	141 352	1 9	1556	2	Y	320	317	0	3	1	-0-
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	109 286	1 9	1393	2	Y	260	257	0	3	1	-0-
03	2449	X	1798	-0-	-651	-0-	130 391	1 9	1277	2	Y	355	353	0	2	1	-0-
04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	114 344	1 9	1092	2	Y	313	311	0	2	1	-0-
05	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	129 290	1 9	1193	2	Y	264	263	0	1	1	-0-
06	1980	X	1604	-0-	-376	-0-	129 311	1 9	1164	2	Y	283	283	0			-0-
07	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	138 331	1 9	1281	2	Y	301	301	0			-0-
08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	181 409	1 9	1515	2	Y	372	368	0	4	1	-0-
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	156 316	1 9	1353	2	Y	287	284	0	3	1	-0-
10	1643	X	1612	-0-	-31	-0-	136 298	1 9	1178	2	Y	271	268	0	3	1	-0-
11	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	142 350	1 9	1178	2	Y	318	316	0	2	1	-0-
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,344

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	134	-0-	-300	-0-	24	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	31	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
03	465	X	332	-0-	-133	-0-	58	2	274	9	Y	249	249	0			-0-
04	450	X	193	-0-	-257	-0-	24	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	135 94	1 9	1207	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	157 105	1 9	1372	2	Y	95	94	0	1	1	-0-
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	120 96	1 9	1081	2	Y	87	87	0			-0-
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	172 183	1 9	1413	2	Y	166	162	0	4	1	-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	142 208	1 9	1209	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	164 165	1 9	1377	2	Y	150	147	0	3	1	-0-
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	156 153	1 9	1243	2	Y	139	137	0	2	1	-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1081	-0-	-562	-0-	78	1	846	2	N	143	141	0	2	1	-0-
							157	9									
02	1008	N	140	-0-	-868	-0-	22	2	118	9	N	107	107	0			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	2	196	9	N	178	178	0			-0-
04	3000	N	4301	-0-	1301	1301	407	1	3700	2	N	176	168	0	8	1	-0-
							194	9									
05	2497	N	1196	-0-	-1301	-0-	104	1	936	2	N	142	141	0	1	1	-0-
							156	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	179	179	0			-0-
							197	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	197	197	0			-0-
							217	9									
08	1643	X	585	-0-	-1058	-0-	32	1	290	2	N	239	238	0	1	1	-0-
							263	9									
09	1590	X	361	-0-	-1229	-0-	15	1	152	2	N	176	176	0			-0-
							194	9									
10	1209	X	442	-0-	-767	-0-	23	1	237	2	N	165	165	0			-0-
							182	9									
11	540	X	420	-0-	-120	-0-	17	1	193	2	N	191	191	0			-0-
							210	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	159	1	1778	2	Y	645	642	0	3	1	-0-
							710	9									
02	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1142	2	Y	443	441	0	2	1	-0-
							487	9									
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	227	1	2217	2	Y	757	753	0	4	1	-0-
							833	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	186	1	1787	2	Y	746	742	0	4	1	-0-
							821	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	201	1	1860	2	Y	674	673	0	1	1	-0-
							741	9									
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	209	1	1896	2	Y	708	707	0	1	1	-0-
							779	9									
07	3286	X	2792	-0-	-494	-0-	198	1	1868	2	Y	660	659	0	1	1	-0-
							726	9									
08	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	219	1	1867	2	Y	706	701	0	5	1	-0-
							777	9									
09	2850	X	2415	-0-	-435	-0-	184	1	1623	2	Y	553	549	0	4	1	-0-
							608	9									
10	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	216	1	1878	2	Y	594	590	0	4	1	-0-
							653	9									
11	2850	X	2623	-0-	-227	-0-	208	1	1732	2	Y	621	619	0	2	1	-0-
							683	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	203	1	2247	2	Y	494	490	0	4	1	-0-
							543	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	152	1	1945	2	Y	392	388	0	4	1	-0-
							431	9									
03	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	221	1	2160	2	Y	574	570	0	4	1	-0-
							631	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	242	1	2288	2	Y	535	530	0	5	1	-0-
							589	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	313	1	2836	2	Y	436	434	0	2	1	-0-
							480	9									
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	289	1	2578	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
							495	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	304	1	2788	2	Y	459	458	0	1	1	-0-
							505	9									
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	353	1	2936	2	Y	599	590	0	9	1	-0-
							659	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	318	1	2716	2	Y	450	444	0	6	1	-0-
							495	9									
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	331	1	2830	2	Y	459	453	0	6	1	-0-
							505	9									
*11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	325	1	2649	2	Y	479	475	0	4	1	-0-
							527	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	330	1	3615	2	Y	688	681	0	7	1	-0-
							757	9									
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	179	1	2271	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
							499	9									
03	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	345	1	3341	2	Y	711	705	0	6	1	-0-
							782	9									
04	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	277	1	2609	2	Y	632	627	0	5	1	-0-
							695	9									
05	4712	X	3644	-0-	-1068	-0-	298	1	2728	2	Y	562	560	0	2	1	-0-
							618	9									
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	324	1	2901	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									
07	4464	X	4008	-0-	-456	-0-	324	1	3001	2	Y	621	620	0	1	1	-0-
							683	9									
08	4464	X	2106	-0-	-2358	-0-	164	1	1393	2	Y	499	495	0	4	1	-0-
							549	9									
09	3900	X	2909	-0-	-991	-0-	242	1	2109	2	Y	507	502	0	5	1	-0-
							558	9									
10	4030	X	1936	-0-	-2094	-0-	167	1	1426	2	Y	312	309	0	3	1	-0-
							343	9									
11	3900	X	2064	-0-	-1836	-0-	174	1	1430	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
							460	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	615	-0-	-7414	-0-	86	2	529	9	Y	481	481	0			-0-
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	186	1	2142	2	Y	442	437	0	5	1	-0-
							486	9									
03	5115	X	3960	-0-	-1155	-0-	337	1	3032	2	Y	537	531	0	6	1	-0-
							591	9									
04	4950	X	3002	-0-	-1948	-0-	270	1	2305	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
							427	9									
05	4185	X	1484	-0-	-2701	-0-	121	1	1110	2	Y	230	229	0	1	1	-0-
							253	9									
06	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	210	1	1640	2	Y	251	250	0	1	1	-0-
							276	9									
07	3968	X	2542	-0-	-1426	-0-	257	1	1847	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
							438	9									
08	3968	X	706	-0-	-3262	-0-	27	1	257	2	Y	384	383	0	1	1	-0-
							422	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	233	1	1889	2	Y	817	813	0	4	1	-0-
							899	9									
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	262	1	2025	2	Y	701	697	0	4	1	-0-
							771	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	302	1	2362	2	Y	765	762	0	3	1	-0-
							842	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,394

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26699	X	7066	-0-	-19633	-0-	451	1	5599	2	Y	924	914	0	10	1	-0-
							1016	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	738	1	8337	2	Y	635	617	0	18	1	-0-
							699	9									
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	456	1	4232	2	Y	852	844	0	8	1	-0-
							937	9									
04	6840	X	4077	-0-	-2763	-0-	326	1	2916	2	Y	759	753	0	6	1	-0-
							835	9									
05	10819	X	2904	-0-	-7915	-0-	216	1	2075	2	Y	557	556	0	1	1	-0-
							613	9									
06	10470	X	707	-0-	-9763	-0-	126	2	581	9	Y	528	528	0			-0-
07	10819	X	719	-0-	-10100	-0-	136	2	583	9	Y	530	530	0			-0-
08	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	407	1	3553	2	Y	912	902	0	10	1	-0-
							1003	9									
09	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	467	1	3735	2	Y	754	745	0	9	1	-0-
							829	9									
10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	478	1	3500	2	Y	803	795	0	8	1	-0-
							883	9									
*11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	464	1	3441	2	Y	824	819	0	5	1	-0-
							906	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,078

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	1812	2	Y	530	527	0	3	1	-0-
							583	9									
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	405	403	0	2	1	-0-
							446	9									
03	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	24	1	274	2	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
04	3450	X	2917	-0-	-533	-0-	244	1	2139	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
							534	9									
05	2542	X	2093	-0-	-449	-0-	170	1	1572	2	Y	319	318	0	1	1	-0-
							351	9									
06	2460	X	1674	-0-	-786	-0-	146	1	1177	2	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	185	1	1344	2	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
08	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	222	1	1940	2	Y	635	629	0	6	1	-0-
							699	9									
09	2910	X	2346	-0-	-564	-0-	201	1	1618	2	Y	479	475	0	4	1	-0-
							527	9									
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	241	1	1775	2	Y	486	482	0	4	1	-0-
							535	9									
11	1830	X	1349	-0-	-481	-0-	108	1	824	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
							417	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,739

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	1557	-0-	-2721	-0-	82	1	1058	2	Y	379	377	0	2	1	-0-
							417	9									
02	945	X	945	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
							364	9									
03	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	168	1	1588	2	Y	560	557	0	3	1	-0-
							616	9									
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	173	1	1555	2	Y	550	547	0	3	1	-0-
							605	9									
05	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	209	1	1964	2	Y	480	479	0	1	1	-0-
							528	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	264	1	2103	2	Y	489	488	0	1	1	-0-
							538	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	290	1	2099	2	Y	477	476	0	1	1	-0-
							525	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	249	1	2135	2	Y	523	517	0	6	1	-0-
							575	9									
09	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	254	1	2007	2	Y	427	422	0	5	1	-0-
							470	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	408	1	2947	2	Y	426	419	0	7	1	-0-
							469	9									
*11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	455	1	3331	2	Y	500	495	0	5	1	-0-
							550	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	277 1041	1 9	3532	2	Y	946	940	0	6	1	-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	323 781	1 9	3743	2	Y	710	702	0	8	1	-0-
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	434 1150	1 9	4015	2	Y	1045	1038	0	7	1	-0-
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-	360 795	1 9	3123	2	Y	723	717	0	6	1	-0-
05	5363	X	3037	-0-	-2326	-0-	238 568	1 9	2231	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
06	5190	X	4841	-0-	-349	-0-	434 919	1 9	3488	2	Y	835	834	0	1	1	-0-
07	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	518 1084	1 9	3778	2	Y	985	984	0	1	1	-0-
08	5611	X	5364	-0-	-247	-0-	435 1183	1 9	3746	2	Y	1075	1064	0	11	1	-0-
09	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	414 755	1 9	3270	2	Y	686	678	0	8	1	-0-
10	4991	X	2390	-0-	-2601	-0-	229 453	1 9	1708	2	Y	412	408	0	4	1	-0-
11	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	463 926	1 9	3526	2	Y	842	837	0	5	1	-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,775

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1 19 31	2 1 9	3 220	9 2	Y	3 28	3 28	0 0			-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	270											-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	17	17	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					-0-
07	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	2616	-0-	-3026	-0-	146	1	1858	2	Y	556	553	0	3	1	-0-
							612	9									
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	288	1	3300	2	Y	424	417	0	7	1	-0-
							466	9									
03	6076	X	4874	-0-	-1202	-0-	397	1	3651	2	Y	751	744	0	7	1	-0-
							826	9									
04	5880	X	484	-0-	-5396	-0-	3	1	82	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
05	5735	X	4203	-0-	-1532	-0-	353	1	3280	2	Y	518	516	0	2	1	-0-
							570	9									
06	4350	X	3733	-0-	-617	-0-	338	1	2709	2	Y	624	623	0	1	1	-0-
							686	9									
07	4867	X	2318	-0-	-2549	-0-	213	1	1564	2	Y	492	491	0	1	1	-0-
							541	9									
08	4867	X	1376	-0-	-3491	-0-	90	1	805	2	Y	437	435	0	2	1	-0-
							481	9									
09	4080	X	3176	-0-	-904	-0-	286	1	2283	2	Y	552	547	0	5	1	-0-
							607	9									
10	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	402	1	2975	2	Y	534	528	0	6	1	-0-
							587	9									
*11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	431	1	3215	2	Y	517	513	0	4	1	-0-
							569	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,768

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	135	-0-	-51	-0-	27	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	143	32	2	111	9	Y	101	101	0			-0-
03	DLQ G-10		197	-0-	197	340	32	2	165	9	Y	150	150	0			-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	452	16	2	96	9	Y	87	87	0			-0-
05	DLQ G-10		214	-0-	214	666	14	1	135	2	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
06	1254	N	588	-0-	-666	-0-	51	1	457	2	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	518	2	Y	161	159	0	2	1	-0-
							177	9									
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	86	1	729	2	Y	109	107	0	2	1	-0-
							120	9									
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	515	2	Y	65	64	0	1	1	-0-
							72	9									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	28	27	0	1	1	-0-
							31	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	3253	2	338	9	Y	307	291	0	16	1	-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3090	2	299	9	Y	272	258	0	14	1	-0-
03	3906	X	3782	-0-	-124	-0-	3423	2	359	9	Y	326	313	0	13	1	-0-
04	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3163	2	323	9	Y	294	281	0	13	1	-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3530	2	336	9	Y	305	291	0	14	1	-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3464	2	328	9	Y	298	288	0	10	1	-0-
07	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3255	2	330	9	Y	300	287	0	13	1	-0-
08	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3402	2	316	9	Y	287	279	0	8	1	-0-
09	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3168	2	316	9	Y	287	274	0	13	1	-0-
10	3906	X	3068	-0-	-838	-0-	2808	2	260	9	Y	236	228	0	8	1	-0-
11	3780	X	2840	-0-	-940	-0-	2616	2	224	9	Y	204	193	0	11	1	-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5781	-0-	-1845	-0-	5103	2	678	9	Y	616	591	0	25	1	-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4336	2	516	9	Y	469	449	0	20	1	-0-
03	6975	X	6115	-0-	-860	-0-	5489	2	626	9	Y	569	548	0	21	1	-0-
04	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5266	2	655	9	Y	595	573	0	22	1	-0-
05	6758	X	6060	-0-	-698	-0-	5382	2	678	9	Y	616	595	0	21	1	-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5040	2	618	9	Y	562	548	0	14	1	-0-
07	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	4796	2	608	9	Y	553	534	0	19	1	-0-
08	6107	X	5613	-0-	-494	-0-	5030	2	583	9	Y	530	518	0	12	1	-0-
09	5910	X	5463	-0-	-447	-0-	4833	2	630	9	Y	573	554	0	19	1	-0-
10	6045	X	5366	-0-	-679	-0-	4786	2	580	9	Y	527	514	0	13	1	-0-
11	5670	X	5325	-0-	-345	-0-	4807	2	518	9	Y	471	451	0	20	1	-0-
12	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,081

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2917	-0-	-2229	-0-	165 642	1 9	2110	2	Y	584	580	0	4	1	-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	147 501	1 9	1725	2	Y	455	451	0	4	1	-0-
03	5146	X	1058	-0-	-4088	-0-	42 571	1 9	445	2	Y	519	518	0	1	1	-0-
04	4860	X	1031	-0-	-3829	-0-	63 391	1 9	577	2	Y	355	354	0	1	1	-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	458 619	1 9	4196	2	Y	563	560	0	3	1	-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	424 788	1 9	3352	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	397 774	1 9	2865	2	Y	704	703	0	1	1	-0-
08	5270	X	3860	-0-	-1410	-0-	319 813	1 9	2728	2	Y	739	731	0	8	1	-0-
09	5100	X	2988	-0-	-2112	-0-	269 594	1 9	2125	2	Y	540	535	0	5	1	-0-
10	5270	X	2335	-0-	-2935	-0-	212 536	1 9	1587	2	Y	487	484	0	3	1	-0-
11	4560	X	1768	-0-	-2792	-0-	157 418	1 9	1193	2	Y	380	378	0	2	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4130	-0-	-1357	-0-	283	1	3108	2	Y	672	666	0	6	1	-0-
							739	9									
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	249	1	3146	2	Y	534	527	0	7	1	-0-
							587	9									
03	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	354	1	3358	2	Y	555	549	0	6	1	-0-
							611	9									
04	5250	X	3068	-0-	-2182	-0-	248	1	2321	2	Y	454	449	0	5	1	-0-
							499	9									
05	5425	X	2463	-0-	-2962	-0-	203	1	1851	2	Y	372	371	0	1	1	-0-
							409	9									
06	4260	X	2824	-0-	-1436	-0-	228	1	2053	2	Y	494	493	0	1	1	-0-
							543	9									
07	4402	X	3049	-0-	-1353	-0-	237	1	2211	2	Y	546	545	0	1	1	-0-
							601	9									
08	4309	X	3575	-0-	-734	-0-	298	1	2509	2	Y	698	691	0	7	1	-0-
							768	9									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	337	1	2903	2	Y	570	563	0	7	1	-0-
							627	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	388	1	3320	2	Y	561	554	0	7	1	-0-
							617	9									
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	381	1	3108	2	Y	558	554	0	4	1	-0-
							614	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,014

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	304	1	3861	2	Y	791	784	0	7	1	-0-
							870	9									
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	265	1	3048	2	Y	532	525	0	7	1	-0-
							585	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	381	1	3479	2	Y	645	638	0	7	1	-0-
							710	9									
04	4860	X	4508	-0-	-352	-0-	406	1	3489	2	Y	557	550	0	7	1	-0-
							613	9									
05	5022	X	982	-0-	-4040	-0-	75	1	699	2	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
06	4860	X	2787	-0-	-2073	-0-	273	1	2161	2	Y	321	320	0	1	1	-0-
							353	9									
07	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	285	1	2042	2	Y	354	353	0	1	1	-0-
							389	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	461	1	3919	2	Y	649	637	0	12	1	-0-
							714	9									
09	4500	X	2867	-0-	-1633	-0-	287	1	2238	2	Y	311	306	0	5	1	-0-
							342	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	447	1	3259	2	Y	384	377	0	7	1	-0-
							422	9									
11	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	246	1	1830	2	Y	285	283	0	2	1	-0-
							314	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6583	-0-	-1539	-0-	6060	2	523	9	Y	475	445	0	30	1	-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4799	2	394	9	Y	358	336	0	22	1	-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7395	2	554	9	Y	504	476	0	28	1	-0-
04	7440	X	6680	-0-	-760	-0-	6101	2	579	9	Y	526	500	0	26	1	-0-
05	6882	X	6844	-0-	-38	-0-	6283	2	561	9	Y	510	486	0	24	1	-0-
06	6360	X	5621	-0-	-739	-0-	5158	2	463	9	Y	421	406	0	15	1	-0-
07	7688	X	5212	-0-	-2476	-0-	4780	2	432	9	Y	393	374	0	19	1	-0-
08	7316	X	5967	-0-	-1349	-0-	5512	2	455	9	Y	414	401	0	13	1	-0-
09	6690	X	6397	-0-	-293	-0-	5867	2	530	9	Y	482	459	0	23	1	-0-
10	6851	X	6540	-0-	-311	-0-	6028	2	512	9	Y	465	448	0	17	1	-0-
*11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5493	2	457	9	Y	415	392	0	23	1	-0-
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,963

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	505 865	1 9	3294	2	Y	786	780	0	6	1	-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	58 505	1 9	3012	2	Y	459	452	0	7	1	-0-
03	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	29 772	1 9	3693	2	Y	702	695	0	7	1	-0-
04	5790	X	4528	-0-	-1262	-0-	29 750	1 9	3749	2	Y	682	674	0	8	1	-0-
05	5983	X	3668	-0-	-2315	-0-	25 572	1 9	3071	2	Y	520	518	0	2	1	-0-
06	4500	X	3671	-0-	-829	-0-	35 612	1 9	3024	2	Y	556	555	0	1	1	-0-
07	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	43 630	1 9	3138	2	Y	573	572	0	1	1	-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	96 817	1 9	6714	2	Y	743	723	0	20	1	-0-
09	4530	X	3927	-0-	-603	-0-	110 641	1 9	3176	2	Y	583	575	0	8	1	-0-
10	3782	X	2957	-0-	-825	-0-	106 539	1 9	2312	2	Y	490	485	0	5	1	-0-
11	3690	X	2713	-0-	-977	-0-	108 562	1 9	2043	2	Y	511	508	0	3	1	-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8029	2	680	9	Y	618	579	0	39	1	-0-
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5391	2	506	9	Y	460	436	0	24	1	-0-
03	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	8422	2	670	9	Y	609	577	0	32	1	-0-
04	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6201	2	602	9	Y	547	521	0	26	1	-0-
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	6764	2	537	9	Y	488	462	0	26	1	-0-
06	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	6995	2	504	9	Y	458	438	0	20	1	-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4605	2	397	9	Y	361	343	0	18	1	-0-
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8589	2	472	9	Y	429	408	0	21	1	-0-
09	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8219	2	659	9	Y	599	566	0	33	1	-0-
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8261	2	639	9	Y	581	557	0	24	1	-0-
*11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7836	2	609	9	Y	554	521	0	33	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,704

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2386	-0-	-1117	-0-	254 455	1 9	1677	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	44 363	1 9	2296	2	Y	330	325	0	5	1	-0-
03	3255	X	2214	-0-	-1041	-0-	14 469	1 9	1731	2	Y	426	423	0	3	1	-0-
04	2730	X	2586	-0-	-144	-0-	16 451	1 9	2119	2	Y	410	406	0	4	1	-0-
05	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	15 374	1 9	1814	2	Y	340	339	0	1	1	-0-
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	21 369	1 9	1808	2	Y	335	334	0	1	1	-0-
07	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	26 389	1 9	1915	2	Y	354	353	0	1	1	-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	39 543	1 9	2789	2	Y	494	486	0	8	1	-0-
09	2580	X	2474	-0-	-106	-0-	69 399	1 9	2006	2	Y	363	358	0	5	1	-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	96 453	1 9	2078	2	Y	412	407	0	5	1	-0-
*11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	112 498	1 9	2107	2	Y	453	450	0	3	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,331

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	174 452	1 9	1185	2	Y	411	409	0	2	1	-0-
02	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	20 257	1 9	1098	2	Y	234	232	0	2	1	-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	9 235	1 9	1120	2	Y	214	212	0	2	1	-0-
04	1740	X	1104	-0-	-636	-0-	8 124	1 9	972	2	Y	113	111	0	2	1	-0-
05	1798	X	1720	-0-	-78	-0-	14 97	1 9	1609	2	Y	88	87	0	1	1	-0-
06	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	19 61	1 9	1571	2	Y	55	54	0	1	1	-0-
07	1519	X	1319	-0-	-200	-0-	17 75	1 9	1227	2	Y	68	68	0			-0-
08	1705	X	398	-0-	-1307	-0-	4 94	1 9	300	2	Y	85	84	0	1	1	-0-
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	61 118	1 9	1745	2	Y	107	103	0	4	1	-0-
10	1705	X	1547	-0-	-158	-0-	68 47	1 9	1432	2	Y	43	40	0	3	1	-0-
11	1650	X	1329	-0-	-321	-0-	61 121	1 9	1147	2	Y	110	108	0	2	1	-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	477 921	1 9	5929	2	Y	837	826	0	11	1	-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	384 648	1 9	4354	2	Y	589	579	0	10	1	-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	773 932	1 9	6952	2	Y	847	834	0	13	1	-0-
04	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	743 894	1 9	6340	2	Y	813	800	0	13	1	-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	775 721	1 9	7045	2	Y	655	650	0	5	1	-0-
06	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	838 782	1 9	6540	2	Y	711	708	0	3	1	-0-
07	8649	X	8110	-0-	-539	-0-	909 763	1 9	6438	2	Y	694	692	0	2	1	-0-
08	8649	X	7780	-0-	-869	-0-	720 971	1 9	6089	2	Y	883	865	0	18	1	-0-
09	8280	X	4856	-0-	-3424	-0-	471 694	1 9	3691	2	Y	631	622	0	9	1	-0-
10	8556	X	4977	-0-	-3579	-0-	512 754	1 9	3711	2	Y	685	677	0	8	1	-0-
11	8160	X	4890	-0-	-3270	-0-	489 803	1 9	3598	2	Y	730	725	0	5	1	-0-
12	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,075

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6979	-0-	-1887	-0-	474 688	1 9	5817	2	Y	625	614	0	11	1	-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	376 524	1 9	4229	2	Y	476	467	0	9	1	-0-
03	7998	X	7566	-0-	-432	-0-	681 759	1 9	6126	2	Y	690	678	0	12	1	-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	713 737	1 9	6078	2	Y	670	658	0	12	1	-0-
05	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	711 638	1 9	6481	2	Y	580	576	0	4	1	-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	713 656	1 9	5572	2	Y	596	594	0	2	1	-0-
07	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	754 641	1 9	5356	2	Y	583	581	0	2	1	-0-
08	7843	X	6803	-0-	-1040	-0-	633 806	1 9	5364	2	Y	733	717	0	16	1	-0-
09	7590	X	5884	-0-	-1706	-0-	605 574	1 9	4705	2	Y	522	511	0	11	1	-0-
10	7843	X	6359	-0-	-1484	-0-	698 645	1 9	5016	2	Y	586	575	0	11	1	-0-
11	6930	X	6359	-0-	-571	-0-	686 674	1 9	4999	2	Y	613	606	0	7	1	-0-
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,674

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6004	-0-	-475	-0-	399 682	1 9	4923	2	Y	620	611	0	9	1	-0-
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	284 512	1 9	3208	2	Y	465	458	0	7	1	-0-
03	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	537 718	1 9	4836	2	Y	653	644	0	9	1	-0-
04	6000	X	5755	-0-	-245	-0-	536 657	1 9	4562	2	Y	597	588	0	9	1	-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	548 580	1 9	4987	2	Y	527	524	0	3	1	-0-
06	5820	X	5534	-0-	-286	-0-	562 586	1 9	4386	2	Y	533	531	0	2	1	-0-
07	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	632 605	1 9	4483	2	Y	550	548	0	2	1	-0-
08	6107	X	5986	-0-	-121	-0-	554 757	1 9	4675	2	Y	688	674	0	14	1	-0-
09	5910	X	5357	-0-	-553	-0-	551 535	1 9	4271	2	Y	486	476	0	10	1	-0-
10	6107	X	4518	-0-	-1589	-0-	496 455	1 9	3567	2	Y	414	406	0	8	1	-0-
*11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	604 598	1 9	4401	2	Y	544	538	0	6	1	-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	358 730	1 9	2414	2	Y	664	660	0	4	1	-0-
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	47 460	1 9	2476	2	Y	418	413	0	5	1	-0-
03	3565	X	2674	-0-	-891	-0-	14 762	1 9	1898	2	Y	693	690	0	3	1	-0-
04	3690	X	2114	-0-	-1576	-0-	9 787	1 9	1318	2	Y	715	713	0	2	1	-0-
05	3813	X	2728	-0-	-1085	-0-	16 672	1 9	2040	2	Y	611	610	0	1	1	-0-
06	3390	X	2223	-0-	-1167	-0-	17 667	1 9	1539	2	Y	606	605	0	1	1	-0-
07	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	25 658	1 9	1863	2	Y	598	597	0	1	1	-0-
08	2728	X	489	-0-	-2239	-0-	45	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
09	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	90 684	1 9	2635	2	Y	622	616	0	6	1	-0-
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101 740	1 9	2254	2	Y	673	668	0	5	1	-0-
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	148 773	1 9	2827	2	Y	703	699	0	4	1	-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,707

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X		5645	-0-	-2818	-0-	677	1	4439	2	Y	481	473	0	8	1	-0-
								529	9									
02	5818	X		5818	-0-	-0-	-0-	691	1	4703	2	Y	385	375	0	10	1	-0-
								424	9									
03	8866	X		3148	-0-	-5718	-0-	399	1	2375	2	Y	340	335	0	5	1	-0-
								374	9									
04	8730	X		4573	-0-	-4157	-0-	680	1	3477	2	Y	378	371	0	7	1	-0-
								416	9									
05	9021	X		5447	-0-	-3574	-0-	760	1	4265	2	Y	384	381	0	3	1	-0-
								422	9									
06	6240	X		4058	-0-	-2182	-0-	562	1	3114	2	Y	347	346	0	1	1	-0-
								382	9									
07	6448	X		4698	-0-	-1750	-0-	739	1	3570	2	Y	354	353	0	1	1	-0-
								389	9									
08	5456	X		4925	-0-	-531	-0-	811	1	3600	2	Y	467	456	0	11	1	-0-
								514	9									
09	5280	X		4974	-0-	-306	-0-	764	1	3801	2	Y	372	363	0	9	1	-0-
								409	9									
10	5456	X		5438	-0-	-18	-0-	721	1	4306	2	Y	374	364	0	10	1	-0-
								411	9									
*11	4787	X		4787	-0-	-0-	-0-	635	1	3747	2	Y	368	363	0	5	1	-0-
								405	9									
12	5146	X		NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,250

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-		858	1	5656	2	Y	662	652	0	10	1	-0-
								728	9									
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-		492	1	3412	2	Y	496	489	0	7	1	-0-
								546	9									
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-		883	1	5302	2	Y	729	719	0	10	1	-0-
								802	9									
04	7020	X	5734	-0-	-1286	-0-		819	1	4219	2	Y	633	624	0	9	1	-0-
								696	9									
05	7254	X	6076	-0-	-1178	-0-		827	1	4665	2	Y	531	528	0	3	1	-0-
								584	9									
06	7020	X	5641	-0-	-1379	-0-		771	1	4283	2	Y	534	532	0	2	1	-0-
								587	9									
07	6975	X	5710	-0-	-1265	-0-		873	1	4242	2	Y	541	540	0	1	1	-0-
								595	9									
08	6107	X	5460	-0-	-647	-0-		870	1	3880	2	Y	645	633	0	12	1	-0-
								710	9									
09	5880	X	4578	-0-	-1302	-0-		681	1	3412	2	Y	441	433	0	8	1	-0-
								485	9									
10	6076	X	4692	-0-	-1384	-0-		594	1	3557	2	Y	492	484	0	8	1	-0-
								541	9									
11	5640	X	5068	-0-	-572	-0-		646	1	3813	2	Y	554	549	0	5	1	-0-
								609	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,258

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4596	-0-	-116	-0-		578	1	3766	2	Y	229	222	0	7	1	-0-
								252	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		392	1	2669	2	Y	191	185	0	6	1	-0-
								210	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-		653	1	3899	2	Y	245	238	0	7	1	-0-
								270	9									
04	4590	X	4548	-0-	-42	-0-		706	1	3612	2	Y	209	202	0	7	1	-0-
								230	9									
05	4743	X	2879	-0-	-1864	-0-		409	1	2297	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
								173	9									
06	4440	X	1413	-0-	-3027	-0-		187	1	1062	2	Y	149	149	0			-0-
								164	9									
07	4836	X	1224	-0-	-3612	-0-		183	1	903	2	Y	125	125	0			-0-
								138	9									
08	4836	X	1416	-0-	-3420	-0-		224	1	1013	2	Y	163	160	0	3	1	-0-
								179	9									
09	4560	X	1587	-0-	-2973	-0-		231	1	1178	2	Y	162	159	0	3	1	-0-
								178	9									
10	2883	X	687	-0-	-2196	-0-		71	1	449	2	Y	152	151	0	1	1	-0-
								167	9									
*11	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-		196	1	1173	2	Y	189	187	0	2	1	-0-
								208	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,971

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	9658	2	880	9	Y	800	782	0	18	1	-0-
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	6452	2	644	9	Y	585	571	0	14	1	-0-
03	10013	X	9317	-0-	-696	-0-	8402	2	915	9	Y	832	816	0	16	1	-0-
04	9900	X	8744	-0-	-1156	-0-	7941	2	803	9	Y	730	714	0	16	1	-0-
05	10230	X	8186	-0-	-2044	-0-	7551	2	635	9	Y	577	572	0	5	1	-0-
06	9900	X	8553	-0-	-1347	-0-	7831	2	722	9	Y	656	653	0	3	1	-0-
07	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	7813	2	728	9	Y	662	659	0	3	1	-0-
08	9331	X	8272	-0-	-1059	-0-	7416	2	856	9	Y	778	756	0	22	1	-0-
09	8730	X	7713	-0-	-1017	-0-	7084	2	629	9	Y	572	555	0	17	1	-0-
10	8835	X	7936	-0-	-899	-0-	7346	2	590	9	Y	536	520	0	16	1	-0-
11	8550	X	7541	-0-	-1009	-0-	6941	2	600	9	Y	545	536	0	9	1	-0-
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8172	-0-	-2461	-0-	7491	2	681	9	Y	619	605	0	14	1	-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4891	2	417	9	Y	379	368	0	11	1	-0-
03	9951	X	8812	-0-	-1139	-0-	8077	2	735	9	Y	668	653	0	15	1	-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	7358	2	766	9	Y	696	681	0	15	1	-0-
05	9486	X	7688	-0-	-1798	-0-	7004	2	684	9	Y	622	617	0	5	1	-0-
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7882	2	774	9	Y	704	701	0	3	1	-0-
07	8804	X	8000	-0-	-804	-0-	7267	2	733	9	Y	666	663	0	3	1	-0-
08	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	6721	2	823	9	Y	748	728	0	20	1	-0-
09	8670	X	7090	-0-	-1580	-0-	6483	2	607	9	Y	552	536	0	16	1	-0-
10	8959	X	7482	-0-	-1477	-0-	6889	2	593	9	Y	539	524	0	15	1	-0-
11	8670	X	7349	-0-	-1321	-0-	6734	2	615	9	Y	559	550	0	9	1	-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,752

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	705	1	4603	2	Y	319	310	0	9	1	-0-
							351	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	284	1	1964	2	Y	236	232	0	4	1	-0-
							260	9									
03	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	749	1	4452	2	Y	356	347	0	9	1	-0-
							392	9									
04	5490	X	354	-0-	-5136	-0-	58	2	296	9	Y	269	269	0			-0-
05	5673	X	294	-0-	-5379	-0-	57	2	237	9	Y	215	215	0			-0-
06	5490	X	2281	-0-	-3209	-0-	312	1	1735	2	Y	213	212	0	1	1	-0-
							234	9									
07	5580	X	3250	-0-	-2330	-0-	518	1	2493	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
							239	9									
08	3968	X	322	-0-	-3646	-0-	44	2	278	9	Y	253	253	0			-0-
09	2280	X	1184	-0-	-1096	-0-	152	1	791	2	Y	219	217	0	2	1	-0-
							241	9									
10	2356	X	1559	-0-	-797	-0-	191	1	1160	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
							208	9									
*11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	526	1	3070	2	Y	220	216	0	4	1	-0-
							242	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,706

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	636	1	4166	2	Y	289	281	0	8	1	-0-
							318	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	752	1	5105	2	Y	256	245	0	11	1	-0-
							282	9									
03	6882	X	5587	-0-	-1295	-0-	748	1	4451	2	Y	353	344	0	9	1	-0-
							388	9									
04	6660	X	5001	-0-	-1659	-0-	762	1	3892	2	Y	315	307	0	8	1	-0-
							347	9									
05	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	871	1	4835	2	Y	296	293	0	3	1	-0-
							326	9									
06	6570	X	5200	-0-	-1370	-0-	753	1	4125	2	Y	293	291	0	2	1	-0-
							322	9									
07	6789	X	5964	-0-	-825	-0-	975	1	4657	2	Y	302	300	0	2	1	-0-
							332	9									
08	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1056	1	4635	2	Y	388	374	0	14	1	-0-
							427	9									
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	987	1	4857	2	Y	310	298	0	12	1	-0-
							341	9									
10	6045	X	5614	-0-	-431	-0-	766	1	4532	2	Y	287	277	0	10	1	-0-
							316	9									
11	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	693	1	4041	2	Y	287	281	0	6	1	-0-
							316	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	197	1	1362	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
							471	9									
02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	199	1	1414	2	Y	310	307	0	3	1	-0-
							341	9									
03	2542	X	1486	-0-	-1056	-0-	129	1	854	2	Y	457	456	0	1	1	-0-
							503	9									
04	1950	X	550	-0-	-1400	-0-	89	2	461	9	Y	419	419	0			-0-
05	2170	X	518	-0-	-1652	-0-	74	2	444	9	Y	404	404	0			-0-
06	2100	X	1222	-0-	-878	-0-	109	1	651	2	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
07	2170	X	1529	-0-	-641	-0-	172	1	880	2	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	162	1	765	2	Y	534	532	0	2	1	-0-
							587	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	169	1	881	2	Y	379	377	0	2	1	-0-
							417	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	996	2	Y	371	369	0	2	1	-0-
							408	9									
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	151	1	971	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
							407	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4154	-0-	-2449	-0-	511 260	1 9	3383	2	Y	236	230	0	6	1	-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	501 245	1 9	3461	2	Y	223	215	0	8	1	-0-
03	6603	X	5200	-0-	-1403	-0-	687 374	1 9	4139	2	Y	340	332	0	8	1	-0-
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	677 333	1 9	3501	2	Y	303	296	0	7	1	-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	784 360	1 9	4366	2	Y	327	324	0	3	1	-0-
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	759 397	1 9	4173	2	Y	361	359	0	2	1	-0-
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	861 417	1 9	4134	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
08	5518	X	3926	-0-	-1592	-0-	647 421	1 9	2858	2	Y	383	374	0	9	1	-0-
09	5340	X	1979	-0-	-3361	-0-	254 417	1 9	1308	2	Y	379	376	0	3	1	-0-
10	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	679 402	1 9	4038	2	Y	365	356	0	9	1	-0-
11	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	629 413	1 9	3693	2	Y	375	370	0	5	1	-0-
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4409	-0-	-582	-0-	488 667	1 9	3254	2	Y	606	600	0	6	1	-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	364 557	1 9	2553	2	Y	506	501	0	5	1	-0-
03	4805	X	4755	-0-	-50	-0-	555 793	1 9	3407	2	Y	721	715	0	6	1	-0-
04	4440	X	4292	-0-	-148	-0-	569 719	1 9	3004	2	Y	654	648	0	6	1	-0-
05	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	570 603	1 9	3254	2	Y	548	546	0	2	1	-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	560 653	1 9	3152	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
07	4743	X	4235	-0-	-508	-0-	604 658	1 9	2973	2	Y	598	597	0	1	1	-0-
08	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	676 864	1 9	3057	2	Y	785	776	0	9	1	-0-
09	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	598 641	1 9	3030	2	Y	583	576	0	7	1	-0-
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	520 707	1 9	3130	2	Y	643	636	0	7	1	-0-
11	4380	X	4089	-0-	-291	-0-	487 710	1 9	2892	2	Y	645	641	0	4	1	-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,883

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3484	-0-	-2189	-0-	392	1	2619	2	Y	430	425	0	5	1	-0-
							473	9									
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	539	1	3711	2	Y	369	361	0	8	1	-0-
							406	9									
03	5022	X	4429	-0-	-593	-0-	551	1	3360	2	Y	471	465	0	6	1	-0-
							518	9									
04	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	567	1	2974	2	Y	407	401	0	6	1	-0-
							448	9									
05	5146	X	4439	-0-	-707	-0-	592	1	3387	2	Y	418	416	0	2	1	-0-
							460	9									
06	4980	X	4830	-0-	-150	-0-	656	1	3678	2	Y	451	450	0	1	1	-0-
							496	9									
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	806	1	3936	2	Y	450	449	0	1	1	-0-
							495	9									
08	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	697	1	3138	2	Y	538	529	0	9	1	-0-
							592	9									
09	4830	X	4551	-0-	-279	-0-	673	1	3397	2	Y	437	429	0	8	1	-0-
							481	9									
10	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	632	1	3793	2	Y	508	500	0	8	1	-0-
							559	9									
11	5070	X	4902	-0-	-168	-0-	628	1	3712	2	Y	511	506	0	5	1	-0-
							562	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,990

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	635	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
							160	9									
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	28	2	108	9	Y	98	98	0			-0-
03	744	X	127	-0-	-617	-0-	25	2	102	9	Y	93	93	0			-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	176	1	936	2	Y	148	146	0	2	1	-0-
							163	9									
05	899	X	512	-0-	-387	-0-	51	1	320	2	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
06	870	X	145	-0-	-725	-0-	27	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	218	1	1076	2	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
08	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	169	1	771	2	Y	181	179	0	2	1	-0-
							199	9									
09	1290	X	878	-0-	-412	-0-	121	1	621	2	Y	124	123	0	1	1	-0-
							136	9									
10	527	X	83	-0-	-444	-0-	20	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
11	1410	X	522	-0-	-888	-0-	56	1	359	2	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	19641					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		3450	-0-	3450	23091	426 614	1 9	2410	2	Y	558	557	0	1	1	-0-
07	DELQ PR		3688	-0-	3688	26779	510 647	1 9	2531	2	Y	588	587	0	1	1	-0-
08	DELQ PR		3723	-0-	3723	30502	543 726	1 9	2454	2	Y	660	653	0	7	1	-0-
09	34470	X	3968	-0-	-30502	-0-	536 695	1 9	2737	2	Y	632	626	0	6	1	-0-
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	455 606	1 9	2805	2	Y	551	545	0	6	1	-0-
11	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	408 590	1 9	2491	2	Y	536	533	0	3	1	-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,525

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2667	-0-	-836	-0-	299 364	1 9	2004	2	Y	331	327	0	4	1	-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	363 268	1 9	2490	2	Y	244	239	0	5	1	-0-
03	3007	X	2098	-0-	-909	-0-	270 208	1 9	1620	2	Y	189	186	0	3	1	-0-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	197 169	1 9	1042	2	Y	154	152	0	2	1	-0-
05	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	316 274	1 9	1828	2	Y	249	248	0	1	1	-0-
06	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	381 345	1 9	2156	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
07	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	359 329	1 9	1784	2	Y	299	298	0	1	1	-0-
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	357 370	1 9	1627	2	Y	336	331	0	5	1	-0-
09	2880	X	2050	-0-	-830	-0-	292 266	1 9	1492	2	Y	242	239	0	3	1	-0-
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	340 322	1 9	2080	2	Y	293	288	0	5	1	-0-
11	2880	X	2034	-0-	-846	-0-	242 307	1 9	1485	2	Y	279	277	0	2	1	-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2521	-0-	-5198	-0-	383	1	1661	2	Y	434	431	0	3	1	-0-
							477	9									
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	871	1	5395	2	Y	613	601	0	12	1	-0-
							674	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	1356	1	5990	2	Y	1023	1012	0	11	1	-0-
							1125	9									
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	96	1	7046	2	Y	921	907	0	14	1	-0-
							1013	9									
05	7688	X	7174	-0-	-514	-0-	42	1	6235	2	Y	815	811	0	4	1	-0-
							897	9									
06	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	41	1	5505	2	Y	838	836	0	2	1	-0-
							922	9									
07	8463	X	5646	-0-	-2817	-0-	35	1	4713	2	Y	816	814	0	2	1	-0-
							898	9									
08	8463	X	5367	-0-	-3096	-0-	32	1	4276	2	Y	963	950	0	13	1	-0-
							1059	9									
09	8160	X	5529	-0-	-2631	-0-	44	1	4635	2	Y	773	762	0	11	1	-0-
							850	9									
10	7161	X	3552	-0-	-3609	-0-	31	1	2943	2	Y	525	519	0	6	1	-0-
							578	9									
11	6480	X	5608	-0-	-872	-0-	55	1	4749	2	Y	731	725	0	6	1	-0-
							804	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,452

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	506	1	2166	2	Y	493	489	0	4	1	-0-
							542	9									
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	293	1	1837	2	Y	359	355	0	4	1	-0-
							395	9									
03	3720	X	1909	-0-	-1811	-0-	282	1	1254	2	Y	339	337	0	2	1	-0-
							373	9									
04	3960	X	74	-0-	-3886	-0-	1	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	3120	X	64	-0-	-3056	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	29	-0-	-2761	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
08	1829	X	3	-0-	-1826	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	344	X	344	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	13	12	0	1	1	-0-
							14	9									
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4598	-0-	-889	-0-	740	1	3159	2	Y	635	629	0	6	1	-0-
							699	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	342	1	2130	2	Y	369	364	0	5	1	-0-
							406	9									
03	5487	X	4114	-0-	-1373	-0-	666	1	2940	2	Y	462	456	0	6	1	-0-
							508	9									
04	4440	X	3811	-0-	-629	-0-	45	1	3269	2	Y	452	445	0	7	1	-0-
							497	9									
05	4588	X	3295	-0-	-1293	-0-	19	1	2867	2	Y	372	370	0	2	1	-0-
							409	9									
06	4440	X	3752	-0-	-688	-0-	25	1	3255	2	Y	429	428	0	1	1	-0-
							472	9									
07	4123	X	3960	-0-	-163	-0-	26	1	3430	2	Y	458	457	0	1	1	-0-
							504	9									
08	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	25	1	3349	2	Y	591	581	0	10	1	-0-
							650	9									
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	33	1	3435	2	Y	446	438	0	8	1	-0-
							491	9									
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	44	1	4178	2	Y	476	467	0	9	1	-0-
							524	9									
*11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	41	1	3494	2	Y	482	477	0	5	1	-0-
							530	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,172

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	152	1	1695	2	Y	412	409	0	3	1	-0-
							453	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	583	2	Y	273	272	0	1	1	-0-
							300	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	160	1	1587	2	Y	504	501	0	3	1	-0-
							554	9									
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	136	1	1317	2	Y	494	491	0	3	1	-0-
							543	9									
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	115	1	1082	2	Y	374	373	0	1	1	-0-
							411	9									
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	135	1	1224	2	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	117	1	1100	2	Y	415	415	0			-0-
							457	9									
08	2294	X	1514	-0-	-780	-0-	100	1	864	2	Y	500	498	0	2	1	-0-
							550	9									
09	2010	X	1248	-0-	-762	-0-	77	1	703	2	Y	425	423	0	2	1	-0-
							468	9									
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	Y	408	405	0	3	1	-0-
							449	9									
*11	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	165	1	1368	2	Y	382	380	0	2	1	-0-
							420	9									
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	363 534	1 9	2378	2	Y	485	481	0	4	1	-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	25 288	1 9	1335	2	Y	262	259	0	3	1	-0-
03	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	22 614	1 9	2839	2	Y	558	553	0	5	1	-0-
04	3990	X	2905	-0-	-1085	-0-	18 574	1 9	2313	2	Y	522	517	0	5	1	-0-
05	4123	X	1200	-0-	-2923	-0-	5 468	1 9	727	2	Y	425	425	0			-0-
06	3180	X	578	-0-	-2602	-0-	81	2	497	9	Y	452	452	0			-0-
07	3472	X	1981	-0-	-1491	-0-	19 514	1 9	1448	2	Y	467	467	0			-0-
08	3472	X	2557	-0-	-915	-0-	26 660	1 9	1871	2	Y	600	595	0	5	1	-0-
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	83 583	1 9	2423	2	Y	530	524	0	6	1	-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	124 563	1 9	2703	2	Y	512	506	0	6	1	-0-
*11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	116 589	1 9	2189	2	Y	535	532	0	3	1	-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

01	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	2918	2	321	9	Y	292	287	0	5	1	-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2635	2	266	9	Y	242	236	0	6	1	-0-
03	3534	X	2893	-0-	-641	-0-	2548	2	345	9	Y	314	309	0	5	1	-0-
04	3420	X	2727	-0-	-693	-0-	2287	2	440	9	Y	400	395	0	5	1	-0-
05	3534	X	2675	-0-	-859	-0-	2238	2	437	9	Y	397	396	0	1	1	-0-
06	3120	X	2159	-0-	-961	-0-	1854	2	305	9	Y	277	276	0	1	1	-0-
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	2693	2	315	9	Y	286	285	0	1	1	-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	2596	2	415	9	Y	377	369	0	8	1	-0-
09	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	2816	2	339	9	Y	308	301	0	7	1	-0-
10	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2480	2	275	9	Y	250	244	0	6	1	-0-
11	2910	X	2881	-0-	-29	-0-	2584	2	297	9	Y	270	266	0	4	1	-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,413

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	869 645	1 9	5751	2	Y	586	575	0	11	1	-0-
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	625 492	1 9	4326	2	Y	447	438	0	9	1	-0-
03	6200	X	6091	-0-	-109	-0-	775 618	1 9	4698	2	Y	562	553	0	9	1	-0-
04	7020	X	5568	-0-	-1452	-0-	813 530	1 9	4225	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
05	7254	X	5632	-0-	-1622	-0-	775 473	1 9	4384	2	Y	430	427	0	3	1	-0-
06	7020	X	4135	-0-	-2885	-0-	546 506	1 9	3083	2	Y	460	459	0	1	1	-0-
07	6076	X	2952	-0-	-3124	-0-	425 419	1 9	2108	2	Y	381	380	0	1	1	-0-
08	6076	X	4032	-0-	-2044	-0-	621 595	1 9	2816	2	Y	541	533	0	8	1	-0-
09	5580	X	3650	-0-	-1930	-0-	525 452	1 9	2673	2	Y	411	405	0	6	1	-0-
10	5642	X	3616	-0-	-2026	-0-	441 534	1 9	2641	2	Y	485	479	0	6	1	-0-
11	4140	X	3317	-0-	-823	-0-	408 501	1 9	2408	2	Y	455	452	0	3	1	-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3746	-0-	-1152	-0-	3469	2	277	9	Y	252	246	0	6	1	-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3572	2	260	9	Y	236	228	0	8	1	-0-
03	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	3644	2	350	9	Y	318	311	0	7	1	-0-
04	4710	X	3014	-0-	-1696	-0-	2741	2	273	9	Y	248	242	0	6	1	-0-
05	4867	X	3845	-0-	-1022	-0-	3569	2	276	9	Y	251	249	0	2	1	-0-
06	4110	X	2698	-0-	-1412	-0-	2457	2	241	9	Y	219	218	0	1	1	-0-
07	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	3798	2	331	9	Y	301	300	0	1	1	-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3645	2	448	9	Y	407	396	0	11	1	-0-
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3440	2	323	9	Y	294	286	0	8	1	-0-
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3629	2	295	9	Y	268	260	0	8	1	-0-
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3588	2	309	9	Y	281	276	0	5	1	-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6556	-0-	-47	-0-	757 765	1 9	5034	2	Y	695	686	0	9	1	-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	567 582	1 9	3943	2	Y	529	520	0	9	1	-0-
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	877 803	1 9	5281	2	Y	730	720	0	10	1	-0-
04	6480	X	5383	-0-	-1097	-0-	750 719	1 9	3914	2	Y	654	646	0	8	1	-0-
05	6696	X	4808	-0-	-1888	-0-	625 620	1 9	3563	2	Y	564	562	0	2	1	-0-
06	6330	X	4107	-0-	-2223	-0-	519 653	1 9	2935	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
07	6975	X	3808	-0-	-3167	-0-	532 641	1 9	2635	2	Y	583	582	0	1	1	-0-
08	5952	X	3999	-0-	-1953	-0-	573 818	1 9	2608	2	Y	744	736	0	8	1	-0-
09	5370	X	4528	-0-	-842	-0-	647 613	1 9	3268	2	Y	557	549	0	8	1	-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	627 688	1 9	3754	2	Y	625	617	0	8	1	-0-
*11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	686 660	1 9	4026	2	Y	600	594	0	6	1	-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,875

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	23	-0-	-256	-0-	2	2	21	9	Y	19	19	0			-0-
02	111	X	111	-0-	-0-	-0-	34	2	77	9	Y	70	70	0			-0-
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	241 310	1 9	1492	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	119 239	1 9	650	2	Y	217	216	0	1	1	-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	28 201	1 9	213	2	Y	183	183	0			-0-
06	120	X	119	-0-	-1	-0-	13	2	106	9	Y	96	96	0			-0-
07	2046	X	166	-0-	-1880	-0-	38	2	128	9	Y	116	116	0			-0-
08	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	234 310	1 9	1073	2	Y	282	279	0	3	1	-0-
09	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	144 232	1 9	756	2	Y	211	209	0	2	1	-0-
10	434	X	157	-0-	-277	-0-	35	2	122	9	Y	111	111	0			-0-
*11	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	210 265	1 9	1288	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	396 518	1 9	2666	2	Y	471	466	0	5	1	-0-
02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	260 343	1 9	1823	2	Y	312	308	0	4	1	-0-
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	390 437	1 9	2369	2	Y	397	393	0	4	1	-0-
04	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	405 378	1 9	2108	2	Y	344	340	0	4	1	-0-
05	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	500 424	1 9	2837	2	Y	385	383	0	2	1	-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	716 497	1 9	3970	2	Y	452	450	0	2	1	-0-
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	696 345	1 9	3335	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
08	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	486 318	1 9	2152	2	Y	289	283	0	6	1	-0-
09	5190	X	2924	-0-	-2266	-0-	443 276	1 9	2205	2	Y	251	246	0	5	1	-0-
10	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	507 305	1 9	3016	2	Y	277	270	0	7	1	-0-
11	5190	X	2649	-0-	-2541	-0-	348 257	1 9	2044	2	Y	234	231	0	3	1	-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,726

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	262 518	1 9	1810	2	Y	471	468	0	3	1	-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	293 416	1 9	2079	2	Y	378	374	0	4	1	-0-
03	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	252 526	1 9	1578	2	Y	478	475	0	3	1	-0-
04	2970	X	2140	-0-	-830	-0-	263 455	1 9	1422	2	Y	414	411	0	3	1	-0-
05	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	199 395	1 9	1182	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	444 433	1 9	2487	2	Y	394	393	0	1	1	-0-
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	494 462	1 9	2426	2	Y	420	419	0	1	1	-0-
08	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	311 502	1 9	1423	2	Y	456	452	0	4	1	-0-
09	3360	X	2196	-0-	-1164	-0-	284 441	1 9	1471	2	Y	401	398	0	3	1	-0-
10	3472	X	2640	-0-	-832	-0-	311 425	1 9	1904	2	Y	386	382	0	4	1	-0-
11	3360	X	2257	-0-	-1103	-0-	255 440	1 9	1562	2	Y	400	398	0	2	1	-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,557

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5313	-0-	-2158	-0-	600 734	1 9	3979	2	Y	667	660	0	7	1	-0-
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	459 560	1 9	3184	2	Y	509	502	0	7	1	-0-
03	6510	X	5671	-0-	-839	-0-	687 837	1 9	4147	2	Y	761	753	0	8	1	-0-
04	5850	X	5164	-0-	-686	-0-	708 778	1 9	3678	2	Y	707	700	0	7	1	-0-
05	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	705 700	1 9	3981	2	Y	636	633	0	3	1	-0-
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	726 760	1 9	4040	2	Y	691	689	0	2	1	-0-
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	835 788	1 9	4058	2	Y	716	715	0	1	1	-0-
08	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	770 981	1 9	3449	2	Y	892	882	0	10	1	-0-
09	5520	X	3486	-0-	-2034	-0-	452 726	1 9	2308	2	Y	660	655	0	5	1	-0-
10	5704	X	4225	-0-	-1479	-0-	498 638	1 9	3089	2	Y	580	573	0	7	1	-0-
11	5520	X	4182	-0-	-1338	-0-	488 686	1 9	3008	2	Y	624	620	0	4	1	-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1327	-0-	-905	-0-	130 311	1 9	886	2	Y	283	281	0	2	1	-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	182 289	1 9	1287	2	Y	263	260	0	3	1	-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	272 495	1 9	1672	2	Y	450	447	0	3	1	-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	244 409	1 9	1296	2	Y	372	369	0	3	1	-0-
05	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	219 296	1 9	1254	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	256 293	1 9	1432	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	394 296	1 9	1907	2	Y	269	268	0	1	1	-0-
08	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	300 378	1 9	1350	2	Y	344	340	0	4	1	-0-
09	1980	X	1932	-0-	-48	-0-	272 288	1 9	1372	2	Y	262	259	0	3	1	-0-
10	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	232 272	1 9	1401	2	Y	247	244	0	3	1	-0-
11	2520	X	1681	-0-	-839	-0-	205 255	1 9	1221	2	Y	232	230	0	2	1	-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2941	-0-		-438	-0-		294	1	2036	2	Y	555	551	0	4	1	-0-
									611	9									
02	550	X	550	-0-		-0-	-0-		119	2	431	9	Y	392	392	0			-0-
03	3131	X	2661	-0-		-470	-0-		274	1	1741	2	Y	587	584	0	3	1	-0-
									646	9									
04	2880	X	2184	-0-		-696	-0-		245	1	1363	2	Y	524	521	0	3	1	-0-
									576	9									
05	2976	X	2566	-0-		-410	-0-		289	1	1725	2	Y	502	501	0	1	1	-0-
									552	9									
06	2850	X	2043	-0-		-807	-0-		227	1	1323	2	Y	448	447	0	1	1	-0-
									493	9									
07	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-		362	1	1876	2	Y	614	613	0	1	1	-0-
									675	9									
08	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-		356	1	1689	2	Y	811	806	0	5	1	-0-
									892	9									
09	2490	X	2129	-0-		-361	-0-		271	1	1415	2	Y	403	400	0	3	1	-0-
									443	9									
10	2573	X	1882	-0-		-691	-0-		221	1	1339	2	Y	293	290	0	3	1	-0-
									322	9									
11	2820	X	2382	-0-		-438	-0-		279	1	1671	2	Y	393	391	0	2	1	-0-
									432	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-		-2945	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,522

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1384	-0-		-104	-0-		153	1	1033	2	Y	180	178	0	2	1	-0-
									198	9									
02	959	N	959	-0-		-0-	-0-		100	1	709	2	Y	136	134	0	2	1	-0-
									150	9									
03	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-		229	1	1385	2	Y	198	195	0	3	1	-0-
									218	9									
04	1611	N	1611	-0-		-0-	-0-		233	1	1200	2	Y	162	160	0	2	1	-0-
									178	9									
05	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		249	1	1397	2	Y	157	156	0	1	1	-0-
									173	9									
06	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-		239	1	1325	2	Y	180	179	0	1	1	-0-
									198	9									
07	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-		278	1	1349	2	Y	192	192	0			-0-
									211	9									
08	1829	X	1757	-0-		-72	-0-		275	1	1227	2	Y	232	228	0	4	1	-0-
									255	9									
09	1770	X	1589	-0-		-181	-0-		234	1	1170	2	Y	168	165	0	3	1	-0-
									185	9									
10	1829	X	1743	-0-		-86	-0-		221	1	1336	2	Y	169	166	0	3	1	-0-
									186	9									
11	1770	X	1689	-0-		-81	-0-		218	1	1296	2	Y	159	157	0	2	1	-0-
									175	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-		-1829	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-		46	1	343	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
								183	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-		83	1	599	2	Y	156	155	0	1	1	-0-
								172	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-		64	1	403	2	Y	170	169	0	1	1	-0-
								187	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-		98	1	529	2	Y	155	154	0	1	1	-0-
								171	9									
05	651	N	613	-0-	-38	-0-		68	1	404	2	Y	128	128	0			-0-
								141	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		169	1	947	2	Y	158	158	0			-0-
								174	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-		97	1	476	2	Y	106	106	0			-0-
								117	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-		88	1	405	2	Y	138	137	0	1	1	-0-
								152	9									
09	1290	N	110	-0-	-1180	-0-		18	2	92	9	Y	84	84	0			-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-		18	2	101	9	Y	92	92	0			-0-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-		21	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-		391	1	2587	2	Y	534	529	0	5	1	-0-
								587	9									
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-		334	1	2294	2	Y	387	382	0	5	1	-0-
								426	9									
03	3503	X	2720	-0-	-783	-0-		305	1	1848	2	Y	515	512	0	3	1	-0-
								567	9									
04	3450	X	2634	-0-	-816	-0-		336	1	1770	2	Y	480	476	0	4	1	-0-
								528	9									
05	3565	X	2573	-0-	-992	-0-		315	1	1799	2	Y	417	416	0	1	1	-0-
								459	9									
06	3450	X	1738	-0-	-1712	-0-		201	1	1137	2	Y	364	364	0			-0-
								400	9									
07	3379	X	1938	-0-	-1441	-0-		262	1	1292	2	Y	349	349	0			-0-
								384	9									
08	2728	X	1495	-0-	-1233	-0-		182	1	842	2	Y	428	426	0	2	1	-0-
								471	9									
09	2640	X	1196	-0-	-1444	-0-		139	1	726	2	Y	301	299	0	2	1	-0-
								331	9									
10	2573	X	1244	-0-	-1329	-0-		135	1	830	2	Y	254	252	0	2	1	-0-
								279	9									
11	1890	X	311	-0-	-1579	-0-		4	1	63	2	Y	222	222	0			-0-
								244	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	319	-0-	-1200	-0-	53	2	266	9	Y	242	242	0			-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	Y	279	278	0	1	1	-0-
							307	9									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	66	2	400	9	Y	364	364	0			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	247	2	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	153	1	901	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
							308	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	365	2	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	37	2	239	9	Y	217	217	0			-0-
08	1364	X	679	-0-	-685	-0-	67	1	329	2	Y	257	256	0	1	1	-0-
							283	9									
09	1320	X	225	-0-	-1095	-0-	34	2	191	9	Y	174	174	0			-0-
10	1364	X	887	-0-	-477	-0-	79	1	515	2	Y	266	265	0	1	1	-0-
							293	9									
*11	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	171	1	1060	2	Y	351	350	0	1	1	-0-
							386	9									
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4047	-0-	-1533	-0-	446	1	2953	2	Y	589	584	0	5	1	-0-
							648	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	502	1	3430	2	Y	428	420	0	8	1	-0-
							471	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	657	1	3937	2	Y	673	665	0	8	1	-0-
							740	9									
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	698	1	3643	2	Y	595	588	0	7	1	-0-
							655	9									
05	5053	X	4176	-0-	-877	-0-	553	1	3141	2	Y	438	436	0	2	1	-0-
							482	9									
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	670	1	3733	2	Y	470	469	0	1	1	-0-
							517	9									
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	834	1	4048	2	Y	488	487	0	1	1	-0-
							537	9									
08	5332	X	5231	-0-	-101	-0-	822	1	3680	2	Y	663	652	0	11	1	-0-
							729	9									
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	832	1	4159	2	Y	514	504	0	10	1	-0-
							565	9									
10	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	802	1	4766	2	Y	622	611	0	11	1	-0-
							684	9									
11	5250	X	4692	-0-	-558	-0-	593	1	3482	2	Y	561	556	0	5	1	-0-
							617	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,041

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4681	-0-	-527	-0-		344	1	3730	2	Y	552	545	0	7	1	-0-
								607	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-		198	1	2507	2	Y	429	424	0	5	1	-0-
								472	9									
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-		363	1	3477	2	Y	624	617	0	7	1	-0-
								686	9									
04	4530	X	3829	-0-	-701	-0-		296	1	2797	2	Y	669	663	0	6	1	-0-
								736	9									
05	4681	X	3672	-0-	-1009	-0-		287	1	2642	2	Y	675	673	0	2	1	-0-
								743	9									
06	4530	X	3928	-0-	-602	-0-		304	1	2754	2	Y	791	790	0	1	1	-0-
								870	9									
07	4526	X	4196	-0-	-330	-0-		314	1	2929	2	Y	866	865	0	1	1	-0-
								953	9									
08	4526	X	4392	-0-	-134	-0-		337	1	2856	2	Y	1090	1082	0	8	1	-0-
								1199	9									
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-		295	1	2586	2	Y	840	834	0	6	1	-0-
								924	9									
10	4061	X	3779	-0-	-282	-0-		339	1	2875	2	Y	514	508	0	6	1	-0-
								565	9									
11	4050	X	3088	-0-	-962	-0-		270	1	2198	2	Y	564	561	0	3	1	-0-
								620	9									
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,614

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		312	1	3362	2	Y	551	545	0	6	1	-0-
								606	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-		174	1	2186	2	Y	424	419	0	5	1	-0-
								466	9									
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-		286	1	2736	2	Y	642	637	0	5	1	-0-
								706	9									
04	4140	X	3876	-0-	-264	-0-		313	1	2904	2	Y	599	593	0	6	1	-0-
								659	9									
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-		323	1	2893	2	Y	448	446	0	2	1	-0-
								493	9									
06	4140	X	3308	-0-	-832	-0-		283	1	2504	2	Y	474	473	0	1	1	-0-
								521	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-		329	1	2984	2	Y	489	488	0	1	1	-0-
								538	9									
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		369	1	3051	2	Y	691	682	0	9	1	-0-
								760	9									
09	3870	X	3341	-0-	-529	-0-		289	1	2467	2	Y	532	526	0	6	1	-0-
								585	9									
10	3720	X	3029	-0-	-691	-0-		273	1	2342	2	Y	376	371	0	5	1	-0-
								414	9									
11	3720	X	2948	-0-	-772	-0-		278	1	2271	2	Y	363	360	0	3	1	-0-
								399	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	729	1	9629	2	Y	1459	1413	0	46	1	-0-
							1605	9									
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	587	1	8419	2	Y	1246	1209	0	37	1	-0-
							1371	9									
03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	664	1	9017	2	Y	1377	1343	0	34	1	-0-
							1515	9									
04	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	607	1	7481	2	Y	1130	1099	0	31	1	-0-
							1243	9									
05	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	735	1	9120	2	Y	1106	1071	0	35	1	-0-
							1217	9									
06	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	767	1	8536	2	Y	1032	1008	0	24	1	-0-
							1135	9									
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	749	1	8445	2	Y	1062	1029	0	33	1	-0-
							1168	9									
08	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	787	1	8029	2	Y	1078	1059	0	19	1	-0-
							1186	9									
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	752	1	7511	2	Y	1057	1028	0	29	1	-0-
							1163	9									
10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	793	1	7852	2	Y	961	939	0	22	1	-0-
							1057	9									
*11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	733	1	6923	2	Y	920	892	0	28	1	-0-
							1012	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,428

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	420	1	4592	2	Y	746	738	0	8	1	-0-
							821	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	320	1	4057	2	Y	608	599	0	9	1	-0-
							669	9									
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	398	1	3866	2	Y	842	835	0	7	1	-0-
							926	9									
04	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	414	1	3911	2	Y	804	796	0	8	1	-0-
							884	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	469	1	4273	2	Y	709	706	0	3	1	-0-
							780	9									
06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	482	1	4304	2	Y	750	749	0	1	1	-0-
							825	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	500	1	4613	2	Y	767	765	0	2	1	-0-
							844	9									
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	546	1	4562	2	Y	913	899	0	14	1	-0-
							1004	9									
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	487	1	4180	2	Y	643	633	0	10	1	-0-
							707	9									
10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	538	1	4596	2	Y	743	733	0	10	1	-0-
							817	9									
*11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	575	1	4668	2	Y	781	775	0	6	1	-0-
							859	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,306

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	270 680	1 9	2935	2	Y	618	613	0	5	1	-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	174 506	1 9	2188	2	Y	460	455	0	5	1	-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	285 762	1 9	2741	2	Y	693	688	0	5	1	-0-
04	3750	X	2649	-0-	-1101	-0-	191 657	1 9	1801	2	Y	597	593	0	4	1	-0-
05	3875	X	3343	-0-	-532	-0-	269 627	1 9	2447	2	Y	570	568	0	2	1	-0-
06	3750	X	3412	-0-	-338	-0-	272 701	1 9	2439	2	Y	637	636	0	1	1	-0-
07	3782	X	3217	-0-	-565	-0-	246 700	1 9	2271	2	Y	636	635	0	1	1	-0-
08	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	121 660	1 9	1034	2	Y	600	597	0	3	1	-0-
09	3420	X	3419	-0-	-1	-0-	273 782	1 9	2364	2	Y	711	705	0	6	1	-0-
10	3534	X	2985	-0-	-549	-0-	246 605	1 9	2134	2	Y	550	545	0	5	1	-0-
11	3420	X	822	-0-	-2598	-0-	27 495	1 9	300	2	Y	450	450	0			-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,522

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7424	-0-	-1473	-0-	410 1489	1 9	5525	2	Y	1354	1328	0	26	1	-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	299 1096	1 9	4319	2	Y	996	977	0	19	1	-0-
03	8153	X	7199	-0-	-954	-0-	397 1294	1 9	5508	2	Y	1176	1156	0	20	1	-0-
04	7440	X	6592	-0-	-848	-0-	390 1298	1 9	4904	2	Y	1180	1160	0	20	1	-0-
05	7688	X	6542	-0-	-1146	-0-	385 1267	1 9	4890	2	Y	1152	1134	0	18	1	-0-
06	7170	X	6365	-0-	-805	-0-	413 1207	1 9	4745	2	Y	1097	1084	0	13	1	-0-
07	7192	X	6463	-0-	-729	-0-	408 1301	1 9	4754	2	Y	1183	1165	0	18	1	-0-
08	7192	X	6227	-0-	-965	-0-	428 1300	1 9	4499	2	Y	1182	1172	0	10	1	-0-
09	6600	X	5843	-0-	-757	-0-	411 1222	1 9	4210	2	Y	1111	1095	0	16	1	-0-
10	6572	X	5371	-0-	-1201	-0-	377 1071	1 9	3923	2	Y	974	964	0	10	1	-0-
11	6360	X	5325	-0-	-1035	-0-	404 992	1 9	3929	2	Y	902	886	0	16	1	-0-
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

01	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	319	1	4398	2	Y	1218	1198	0	20	1	-0-	1340	9
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	155	1	2433	2	Y	966	956	0	10	1	-0-	1063	9
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	362	1	5108	2	Y	1169	1151	0	18	1	-0-	1286	9
04	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	378	1	4834	2	Y	1146	1127	0	19	1	-0-	1261	9
05	7285	X	6449	-0-	-836	-0-	374	1	4811	2	Y	1149	1131	0	18	1	-0-	1264	9
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	410	1	4783	2	Y	1087	1074	0	13	1	-0-	1196	9
07	6758	X	6440	-0-	-318	-0-	393	1	4707	2	Y	1218	1201	0	17	1	-0-	1340	9
08	6758	X	6233	-0-	-525	-0-	410	1	4424	2	Y	1272	1262	0	10	1	-0-	1399	9
09	6480	X	5820	-0-	-660	-0-	394	1	4122	2	Y	1185	1170	0	15	1	-0-	1304	9
10	6603	X	5677	-0-	-926	-0-	398	1	4129	2	Y	1045	1034	0	11	1	-0-	1150	9
11	6390	X	5125	-0-	-1265	-0-	370	1	3646	2	Y	1008	994	0	14	1	-0-	1109	9
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD: 65,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,463

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6080	-0-	-1732	-0-	344 1102	1 9	4634	2	Y	1002	980	0	22	1	-0-
02	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	312 942	1 9	4563	2	Y	856	836	0	20	1	-0-
03	6944	X	6709	-0-	-235	-0-	375 1144	1 9	5190	2	Y	1040	1021	0	19	1	-0-
04	8460	X	6160	-0-	-2300	-0-	381 1009	1 9	4770	2	Y	917	897	0	20	1	-0-
05	8742	X	6105	-0-	-2637	-0-	376 975	1 9	4754	2	Y	886	868	0	18	1	-0-
06	6240	X	5594	-0-	-646	-0-	376 910	1 9	4308	2	Y	827	815	0	12	1	-0-
07	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	411 968	1 9	4743	2	Y	880	862	0	18	1	-0-
08	6696	X	5801	-0-	-895	-0-	427 936	1 9	4438	2	Y	851	841	0	10	1	-0-
09	6150	X	5414	-0-	-736	-0-	407 876	1 9	4131	2	Y	796	780	0	16	1	-0-
10	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	418 818	1 9	4238	2	Y	744	732	0	12	1	-0-
11	5910	X	4948	-0-	-962	-0-	399 740	1 9	3809	2	Y	673	658	0	15	1	-0-
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,472

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	505 1407	1 9	5560	2	Y	1279	1269	0	10	1	-0-
02	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	349 1154	1 9	4480	2	Y	1049	1040	0	9	1	-0-
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	580 1756	1 9	5655	2	Y	1596	1586	0	10	1	-0-
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	605 1652	1 9	5716	2	Y	1502	1491	0	11	1	-0-
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	664 1408	1 9	6060	2	Y	1280	1276	0	4	1	-0-
06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	561 1378	1 9	5033	2	Y	1253	1251	0	2	1	-0-
07	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	464 1275	1 9	4292	2	Y	1159	1157	0	2	1	-0-
08	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	648 1826	1 9	5447	2	Y	1660	1644	0	16	1	-0-
09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	540 1324	1 9	4668	2	Y	1204	1193	0	11	1	-0-
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	597 1348	1 9	5140	2	Y	1225	1214	0	11	1	-0-
*11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	629 1451	1 9	5157	2	Y	1319	1312	0	7	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,526

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	794 1458	1 9	8639	2	Y	1325	1309	0	16	1	-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	590 1220	1 9	7422	2	Y	1109	1093	0	16	1	-0-
03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	746 1738	1 9	7195	2	Y	1580	1567	0	13	1	-0-
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	711 1554	1 9	6669	2	Y	1413	1400	0	13	1	-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	605 1210	1 9	5518	2	Y	1100	1096	0	4	1	-0-
06	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	656 1350	1 9	5874	2	Y	1227	1225	0	2	1	-0-
07	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	731 1506	1 9	6719	2	Y	1369	1367	0	2	1	-0-
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	580 1564	1 9	4848	2	Y	1422	1407	0	15	1	-0-
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	645 1140	1 9	5511	2	Y	1036	1023	0	13	1	-0-
10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	651 1139	1 9	5552	2	Y	1035	1022	0	13	1	-0-
*11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	633 1239	1 9	5165	2	Y	1126	1119	0	7	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,742

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	200 541	1 9	914	2	Y	492	491	0	1	1	-0-
02	1204	N	1073	-0-	-131	-0-	131 388	1 9	554	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	239 640	1 9	1023	2	Y	582	580	0	2	1	-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	342 663	1 9	1022	2	Y	603	601	0	2	1	-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	347 568	1 9	1392	2	Y	516	515	0	1	1	-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	340 691	1 9	965	2	Y	628	628	0			-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	203 557	1 9	493	2	Y	506	506	0			-0-
08	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	421 903	1 9	860	2	Y	821	819	0	2	1	-0-
09	2010	N	1392	-0-	-618	-0-	74 858	1 9	460	2	Y	780	779	0	1	1	-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	161	2	680	9	Y	618	618	0			-0-
*11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	264 721	1 9	1132	2	Y	655	654	0	1	1	-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,554

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9340	-0-	-2750	-0-	552 1414	1 9	7374	2	Y	1285	1250	0	35	1	-0-
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	493 1099	1 9	7085	2	Y	999	968	0	31	1	-0-
03	11129	X	9129	-0-	-2000	-0-	538 1227	1 9	7364	2	Y	1115	1088	0	27	1	-0-
04	10230	X	8496	-0-	-1734	-0-	536 1231	1 9	6729	2	Y	1119	1092	0	27	1	-0-
05	10075	X	8801	-0-	-1274	-0-	540 1394	1 9	6867	2	Y	1267	1241	0	26	1	-0-
06	9300	X	8593	-0-	-707	-0-	574 1395	1 9	6624	2	Y	1268	1250	0	18	1	-0-
07	9610	X	8630	-0-	-980	-0-	559 1518	1 9	6553	2	Y	1380	1356	0	24	1	-0-
08	9114	X	8720	-0-	-394	-0-	603 1668	1 9	6449	2	Y	1516	1501	0	15	1	-0-
09	8580	X	8316	-0-	-264	-0-	576 1734	1 9	6006	2	Y	1576	1553	0	23	1	-0-
10	8866	X	8281	-0-	-585	-0-	591 1561	1 9	6129	2	Y	1419	1403	0	16	1	-0-
11	8580	X	7477	-0-	-1103	-0-	599 1177	1 9	5701	2	Y	1070	1047	0	23	1	-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	12027	-0-	-1613	-0-	862	1	9355	2	Y	1645	1628	0	17	1	-0-
							1810	9									
02	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	562	1	7033	2	Y	1173	1158	0	15	1	-0-
							1290	9									
03	12307	X	10586	-0-	-1721	-0-	836	1	7989	2	Y	1601	1586	0	15	1	-0-
							1761	9									
04	11850	X	10895	-0-	-955	-0-	872	1	8138	2	Y	1714	1698	0	16	1	-0-
							1885	9									
05	12245	X	10025	-0-	-2220	-0-	847	1	7647	2	Y	1392	1387	0	5	1	-0-
							1531	9									
06	11640	X	9652	-0-	-1988	-0-	819	1	7391	2	Y	1311	1308	0	3	1	-0-
							1442	9									
07	10571	X	9580	-0-	-991	-0-	801	1	7425	2	Y	1231	1228	0	3	1	-0-
							1354	9									
08	10912	X	9271	-0-	-1641	-0-	806	1	6806	2	Y	1508	1488	0	20	1	-0-
							1659	9									
09	10560	X	8167	-0-	-2393	-0-	723	1	6270	2	Y	1067	1052	0	15	1	-0-
							1174	9									
10	10013	X	8821	-0-	-1192	-0-	779	1	6753	2	Y	1172	1157	0	15	1	-0-
							1289	9									
11	9660	X	7684	-0-	-1976	-0-	693	1	5750	2	Y	1128	1120	0	8	1	-0-
							1241	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,942

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10573	-0-	-2199	-0-	606	1	8107	2	Y	1691	1653	0	38	1	-0-
							1860	9									
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	598	1	8652	2	Y	1521	1483	0	38	1	-0-
							1673	9									
03	11656	X	10631	-0-	-1025	-0-	587	1	8100	2	Y	1767	1737	0	30	1	-0-
							1944	9									
04	10920	X	9438	-0-	-1482	-0-	575	1	7199	2	Y	1513	1484	0	29	1	-0-
							1664	9									
05	12090	X	9630	-0-	-2460	-0-	588	1	7416	2	Y	1478	1450	0	28	1	-0-
							1626	9									
06	11700	X	9374	-0-	-2326	-0-	634	1	7210	2	Y	1391	1371	0	20	1	-0-
							1530	9									
07	12090	X	9698	-0-	-2392	-0-	642	1	7407	2	Y	1499	1471	0	28	1	-0-
							1649	9									
08	10633	X	9453	-0-	-1180	-0-	686	1	7122	2	Y	1495	1478	0	17	1	-0-
							1645	9									
09	9450	X	8715	-0-	-735	-0-	645	1	6541	2	Y	1390	1365	0	25	1	-0-
							1529	9									
10	9672	X	8774	-0-	-898	-0-	663	1	6744	2	Y	1243	1225	0	18	1	-0-
							1367	9									
11	9390	X	7789	-0-	-1601	-0-	621	1	5955	2	Y	1103	1079	0	24	1	-0-
							1213	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,091

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15345	-0-	-1426	-0-	1105 2220	1 9	12020	2	Y	2018	1996	0	22	1	-0-
02	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	804 1672	1 9	10043	2	Y	1520	1498	0	22	1	-0-
03	15159	X	14075	-0-	-1084	-0-	1145 2059	1 9	10871	2	Y	1872	1851	0	21	1	-0-
04	14670	X	12966	-0-	-1704	-0-	1060 2058	1 9	9848	2	Y	1871	1851	0	20	1	-0-
05	15159	X	12396	-0-	-2763	-0-	1057 1810	1 9	9529	2	Y	1645	1639	0	6	1	-0-
06	14670	X	12160	-0-	-2510	-0-	1045 1862	1 9	9253	2	Y	1693	1689	0	4	1	-0-
07	14074	X	12096	-0-	-1978	-0-	1018 1819	1 9	9259	2	Y	1654	1651	0	3	1	-0-
08	12338	X	12102	-0-	-236	-0-	1066 2211	1 9	8825	2	Y	2010	1984	0	26	1	-0-
09	11940	X	11860	-0-	-80	-0-	1049 1879	1 9	8932	2	Y	1708	1687	0	21	1	-0-
10	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	1150 1438	1 9	9901	2	Y	1307	1285	0	22	1	-0-
11	11940	X	11674	-0-	-266	-0-	1111 1431	1 9	9132	2	Y	1301	1289	0	12	1	-0-
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,599

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10220	-0-	-2118	-0-	792 926	1 9	8502	2	Y	842	826	0	16	1	-0-
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	551 735	1 9	6839	2	Y	668	653	0	15	1	-0-
03	11470	X	9419	-0-	-2051	-0-	810 952	1 9	7657	2	Y	865	850	0	15	1	-0-
04	10860	X	8652	-0-	-2208	-0-	764 851	1 9	7037	2	Y	774	760	0	14	1	-0-
05	11067	X	10239	-0-	-828	-0-	945 847	1 9	8447	2	Y	770	764	0	6	1	-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	921 898	1 9	8086	2	Y	816	813	0	3	1	-0-
07	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	904 947	1 9	8152	2	Y	861	858	0	3	1	-0-
08	10230	X	9858	-0-	-372	-0-	946 1150	1 9	7762	2	Y	1045	1022	0	23	1	-0-
09	9900	X	9128	-0-	-772	-0-	879 849	1 9	7400	2	Y	772	754	0	18	1	-0-
10	10230	X	9438	-0-	-792	-0-	925 671	1 9	7842	2	Y	610	593	0	17	1	-0-
11	9900	X	8787	-0-	-1113	-0-	894 671	1 9	7222	2	Y	610	600	0	10	1	-0-
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11293	-0-	-1510	-0-	837	1	9005	2	Y	1319	1302	0	17	1	-0-
							1451	9									
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	609	1	7558	2	Y	1046	1029	0	17	1	-0-
							1151	9									
03	11842	X	10285	-0-	-1557	-0-	835	1	7912	2	Y	1398	1383	0	15	1	-0-
							1538	9									
04	11460	X	9717	-0-	-1743	-0-	809	1	7474	2	Y	1304	1289	0	15	1	-0-
							1434	9									
05	11625	X	10406	-0-	-1219	-0-	907	1	8134	2	Y	1241	1236	0	5	1	-0-
							1365	9									
06	10920	X	9991	-0-	-929	-0-	871	1	7675	2	Y	1314	1311	0	3	1	-0-
							1445	9									
07	10323	X	9374	-0-	-949	-0-	788	1	7163	2	Y	1294	1291	0	3	1	-0-
							1423	9									
08	10416	X	9090	-0-	-1326	-0-	794	1	6573	2	Y	1566	1546	0	20	1	-0-
							1723	9									
09	10080	X	8712	-0-	-1368	-0-	776	1	6592	2	Y	1222	1206	0	16	1	-0-
							1344	9									
10	10416	X	8739	-0-	-1677	-0-	810	1	6950	2	Y	890	875	0	15	1	-0-
							979	9									
11	9990	X	9336	-0-	-654	-0-	897	1	7341	2	Y	998	988	0	10	1	-0-
							1098	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,592

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9921	-0-	-1487	-0-	751	1	8112	2	Y	962	947	0	15	1	-0-
							1058	9									
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	538	1	6702	2	Y	727	712	0	15	1	-0-
							800	9									
03	10912	X	9257	-0-	-1655	-0-	775	1	7370	2	Y	1011	997	0	14	1	-0-
							1112	9									
04	10200	X	8470	-0-	-1730	-0-	723	1	6701	2	Y	951	937	0	14	1	-0-
							1046	9									
05	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	808	1	7266	2	Y	870	865	0	5	1	-0-
							957	9									
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	887	1	7825	2	Y	971	968	0	3	1	-0-
							1068	9									
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	846	1	7675	2	Y	972	969	0	3	1	-0-
							1069	9									
08	9269	X	9040	-0-	-229	-0-	841	1	6947	2	Y	1138	1117	0	21	1	-0-
							1252	9									
09	9780	X	8459	-0-	-1321	-0-	786	1	6670	2	Y	912	896	0	16	1	-0-
							1003	9									
10	10106	X	8244	-0-	-1862	-0-	788	1	6726	2	Y	664	649	0	15	1	-0-
							730	9									
11	9780	X	8265	-0-	-1515	-0-	814	1	6640	2	Y	737	728	0	9	1	-0-
							811	9									
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,915

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10529	-0-	-1282	-0-	764	1	8293	2	Y	1338	1323	0	15	1	-0-
							1472	9									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	521	1	6521	2	Y	996	982	0	14	1	-0-
							1096	9									
03	11346	X	9893	-0-	-1453	-0-	797	1	7602	2	Y	1358	1344	0	14	1	-0-
							1494	9									
04	10440	X	8914	-0-	-1526	-0-	735	1	6834	2	Y	1223	1209	0	14	1	-0-
							1345	9									
05	10540	X	8630	-0-	-1910	-0-	741	1	6692	2	Y	1088	1084	0	4	1	-0-
							1197	9									
06	10200	X	8712	-0-	-1488	-0-	748	1	6602	2	Y	1238	1235	0	3	1	-0-
							1362	9									
07	9889	X	8950	-0-	-939	-0-	740	1	6725	2	Y	1350	1348	0	2	1	-0-
							1485	9									
08	9889	X	9136	-0-	-753	-0-	789	1	6520	2	Y	1661	1641	0	20	1	-0-
							1827	9									
09	8910	X	8132	-0-	-778	-0-	715	1	6072	2	Y	1223	1208	0	15	1	-0-
							1345	9									
10	8990	X	8188	-0-	-802	-0-	734	1	6345	2	Y	1008	994	0	14	1	-0-
							1109	9									
11	8700	X	7672	-0-	-1028	-0-	715	1	5886	2	Y	974	966	0	8	1	-0-
							1071	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,457

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8006	-0-	-2131	-0-	579	1	6277	2	Y	1045	1033	0	12	1	-0-
							1150	9									
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	427	1	5369	2	Y	899	887	0	12	1	-0-
							989	9									
03	8804	X	7867	-0-	-937	-0-	603	1	5797	2	Y	1334	1323	0	11	1	-0-
							1467	9									
04	8520	X	6809	-0-	-1711	-0-	526	1	4940	2	Y	1221	1211	0	10	1	-0-
							1343	9									
05	8742	X	8070	-0-	-672	-0-	674	1	6113	2	Y	1166	1162	0	4	1	-0-
							1283	9									
06	7740	X	7652	-0-	-88	-0-	640	1	5688	2	Y	1204	1202	0	2	1	-0-
							1324	9									
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	607	1	5611	2	Y	1518	1516	0	2	1	-0-
							1670	9									
08	8060	X	7633	-0-	-427	-0-	597	1	5012	2	Y	1840	1825	0	15	1	-0-
							2024	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	660	1	5672	2	Y	1472	1459	0	13	1	-0-
							1619	9									
10	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	756	1	6501	2	Y	915	901	0	14	1	-0-
							1007	9									
*11	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	834	1	6813	2	Y	928	919	0	9	1	-0-
							1021	9									
12	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,542

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	23939	-0-	-11990	-0-	47	1	20622	2	Y	2973	2874	0	99	1	-0-
							3270	9									
02	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	43	1	21408	2	Y	2672	2576	0	96	1	-0-
							2939	9									
03	25699	X	25362	-0-	-337	-0-	39	1	21885	2	Y	3125	3042	0	83	1	-0-
							3438	9									
04	24870	X	22929	-0-	-1941	-0-	32	1	19982	2	Y	2650	2566	0	84	1	-0-
							2915	9									
05	25699	X	21969	-0-	-3730	-0-	34	1	19097	2	Y	2580	2506	0	74	1	-0-
							2838	9									
06	24870	X	20121	-0-	-4749	-0-	29	1	17597	2	Y	2268	2218	0	50	1	-0-
							2495	9									
07	25699	X	19614	-0-	-6085	-0-	9	1	17080	2	Y	2295	2229	0	66	1	-0-
							2525	9									
08	23963	X	18893	-0-	-5070	-0-	16432	2	2461	9	Y	2237	2197	0	40	1	-0-
09	22920	X	17612	-0-	-5308	-0-	15292	2	2320	9	Y	2109	2048	0	61	1	-0-
10	21979	X	10245	-0-	-11734	-0-	8686	2	1559	9	Y	1417	1393	0	24	1	-0-
11	20130	X	12535	-0-	-7595	-0-	11422	2	1113	9	Y	1012	964	0	48	1	-0-
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,338

THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	41104	-0-	-25794	-0-	79	1	34852	2	Y	5612	5445	0	167	1	-0-
							6173	9									
02	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	70	1	34615	2	Y	4717	4561	0	156	1	-0-
							5189	9									
03	47802	X	47802	-0-	-0-	-0-	74	1	41359	2	Y	5790	5633	0	157	1	-0-
							6369	9									
04	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	73	1	46089	2	Y	5285	5090	0	195	1	-0-
							5814	9									
05	47089	X	46250	-0-	-839	-0-	73	1	40698	2	Y	4981	4824	0	157	1	-0-
							5479	9									
06	42720	X	40303	-0-	-2417	-0-	59	1	35540	2	Y	4276	4174	0	102	1	-0-
							4704	9									
07	47089	X	38291	-0-	-8798	-0-	18	1	33526	2	Y	4315	4184	0	131	1	-0-
							4747	9									
08	51646	X	35383	-0-	-16263	-0-	30869	2	4514	9	Y	4104	4030	0	74	1	-0-
09	49980	X	32286	-0-	-17694	-0-	28127	2	4159	9	Y	3781	3669	0	112	1	-0-
10	46252	X	13847	-0-	-32405	-0-	11599	2	2248	9	Y	2044	2011	0	33	1	-0-
11	40290	X	504	-0-	-39786	-0-	6	2	498	9	Y	453	453	0			-0-
12	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,358

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	10869	-0-	-7235	-0-	9219	2	1650	9	Y	1500	1484	0	16	1	-0-
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	5175	2	1196	9	Y	1087	1076	0	11	1	-0-
03	18042	X	11925	-0-	-6117	-0-	9899	2	2026	9	Y	1842	1824	0	18	1	-0-
04	16950	X	8803	-0-	-8147	-0-	7193	2	1610	9	Y	1464	1450	0	14	1	-0-
05	10881	X	8568	-0-	-2313	-0-	7308	2	1260	9	Y	1145	1140	0	5	1	-0-
06	10530	X	6125	-0-	-4405	-0-	4928	2	1197	9	Y	1088	1086	0	2	1	-0-
07	11935	X	6410	-0-	-5525	-0-	5227	2	1183	9	Y	1075	1073	0	2	1	-0-
08	11935	X	7640	-0-	-4295	-0-	6103	2	1537	9	Y	1397	1379	0	18	1	-0-
09	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	5482	2	977	9	Y	888	875	0	13	1	-0-
10	8556	X	2563	-0-	-5993	-0-	1894	2	669	9	Y	608	604	0	4	1	-0-
*11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	8424	2	1213	9	Y	1103	1092	0	11	1	-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,197

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	9491	-0-	-9729	-0-	7735	2	1756	9	Y	1596	1582	0	14	1	-0-
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	4989	2	1073	9	Y	975	965	0	10	1	-0-
03	14539	X	4920	-0-	-9619	-0-	3853	2	1067	9	Y	970	963	0	7	1	-0-
04	12840	X	5573	-0-	-7267	-0-	4442	2	1131	9	Y	1028	1020	0	8	1	-0-
05	13268	X	5016	-0-	-8252	-0-	4074	2	942	9	Y	856	853	0	3	1	-0-
06	9180	X	5913	-0-	-3267	-0-	4581	2	1332	9	Y	1211	1209	0	2	1	-0-
07	6727	X	5967	-0-	-760	-0-	4515	2	1452	9	Y	1320	1318	0	2	1	-0-
08	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	5141	2	1823	9	Y	1657	1642	0	15	1	-0-
09	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	5384	2	1291	9	Y	1174	1162	0	12	1	-0-
10	6107	X	4736	-0-	-1371	-0-	3834	2	902	9	Y	820	812	0	8	1	-0-
*11	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	6754	2	1576	9	Y	1433	1424	0	9	1	-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,040

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	13631	-0-	-10797	-0-	11408	2	2223	9	Y	2021	2001	0	20	1	-0-
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	9839	2	1998	9	Y	1816	1796	0	20	1	-0-
03	14942	X	11038	-0-	-3904	-0-	8718	2	2320	9	Y	2109	2093	0	16	1	-0-
04	14460	X	6872	-0-	-7588	-0-	5210	2	1662	9	Y	1511	1501	0	10	1	-0-
05	14942	X	5963	-0-	-8979	-0-	5013	2	950	9	Y	864	861	0	3	1	-0-
06	13200	X	6906	-0-	-6294	-0-	5940	2	966	9	Y	878	876	0	2	1	-0-
07	13113	X	2647	-0-	-10466	-0-	2071	2	576	9	Y	524	523	0	1	1	-0-
08	11036	X	7896	-0-	-3140	-0-	6433	2	1463	9	Y	1330	1313	0	17	1	-0-
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	6030	2	1381	9	Y	1255	1242	0	13	1	-0-
10	7130	X	5277	-0-	-1853	-0-	4237	2	1040	9	Y	945	937	0	8	1	-0-
11	6900	X	4888	-0-	-2012	-0-	3854	2	1034	9	Y	940	936	0	4	1	-0-
12	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,193

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	16102	-0-	-9194	-0-	13635	2	2467	9	Y	2243	2219	0	24	1	-0-
02	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	8730	2	1370	9	Y	1245	1226	0	19	1	-0-
03	15996	X	14587	-0-	-1409	-0-	12318	2	2269	9	Y	2063	2040	0	23	1	-0-
04	15480	X	11422	-0-	-4058	-0-	9120	2	2302	9	Y	2093	2075	0	18	1	-0-
05	15996	X	7850	-0-	-8146	-0-	6302	2	1548	9	Y	1407	1403	0	4	1	-0-
06	15480	X	7319	-0-	-8161	-0-	5850	2	1469	9	Y	1335	1333	0	2	1	-0-
07	14601	X	6145	-0-	-8456	-0-	4868	2	1277	9	Y	1161	1159	0	2	1	-0-
08	14601	X	6185	-0-	-8416	-0-	4782	2	1403	9	Y	1275	1261	0	14	1	-0-
09	11430	X	5131	-0-	-6299	-0-	4337	2	794	9	Y	722	712	0	10	1	-0-
10	7843	X	2869	-0-	-4974	-0-	2544	2	325	9	Y	295	289	0	6	1	-0-
11	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	40	40	0			-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,879

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	21725	-0-	-13646	-0-	409 3103	1 9	18213	2	Y	2821	2788	0	33	1	-0-
02	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	356 2432	1 9	15136	2	Y	2211	2179	0	32	1	-0-
03	25885	X	20962	-0-	-4923	-0-	445 3097	1 9	17420	2	Y	2815	2782	0	33	1	-0-
04	25050	X	18847	-0-	-6203	-0-	673 2652	1 9	15522	2	Y	2411	2380	0	31	1	-0-
05	24056	X	21324	-0-	-2732	-0-	422 2253	1 9	18649	2	Y	2048	2036	0	12	1	-0-
06	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	471 2121	1 9	18546	2	Y	1928	1921	0	7	1	-0-
07	20956	X	18597	-0-	-2359	-0-	449 1971	1 9	16177	2	Y	1792	1786	0	6	1	-0-
08	21328	X	17659	-0-	-3669	-0-	416 2279	1 9	14964	2	Y	2072	2027	0	45	1	-0-
09	21150	X	15414	-0-	-5736	-0-	423 1574	1 9	13417	2	Y	1431	1399	0	32	1	-0-
10	21855	X	14879	-0-	-6976	-0-	428 1518	1 9	12933	2	Y	1380	1351	0	29	1	-0-
11	21150	X	13578	-0-	-7572	-0-	365 1530	1 9	11683	2	Y	1391	1375	0	16	1	-0-
12	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,300

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169074	X	101137	-0-	-67937	-0-	2073 8654	1 9	90410	2	Y	7867	7700	0	167	1	-0-
02	80978	X	80978	-0-	-0-	-0-	1759 6270	1 9	72949	2	Y	5700	5540	0	160	1	-0-
03	128929	X	86200	-0-	-42729	-0-	1988 7746	1 9	76466	2	Y	7042	6895	0	147	1	-0-
04	115950	X	68633	-0-	-47317	-0-	2619 6326	1 9	59688	2	Y	5751	5630	0	121	1	-0-
05	111228	X	78808	-0-	-32420	-0-	1642 5201	1 9	71965	2	Y	4728	4681	0	47	1	-0-
06	97860	X	66733	-0-	-31127	-0-	1534 4979	1 9	60220	2	Y	4526	4502	0	24	1	-0-
07	89652	X	59705	-0-	-29947	-0-	1495 4613	1 9	53597	2	Y	4194	4175	0	19	1	-0-
08	83669	X	54128	-0-	-29541	-0-	1326 5316	1 9	47486	2	Y	4833	4690	0	143	1	-0-
09	76260	X	46638	-0-	-29622	-0-	1319 3650	1 9	41669	2	Y	3318	3218	0	100	1	-0-
10	78802	X	45929	-0-	-32873	-0-	1365 3487	1 9	41077	2	Y	3170	3078	0	92	1	-0-
11	66720	X	42864	-0-	-23856	-0-	1205 3395	1 9	38264	2	Y	3086	3034	0	52	1	-0-
12	59706	X	NO RPT	-0-	-59706	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 731,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	21835	-0-	-12389	-0-	425	1	18691	2	Y	2472	2438	0	34	1	-0-
							2719	9									
02	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	340	1	14308	2	Y	1908	1877	0	31	1	-0-
							2099	9									
03	25513	X	20332	-0-	-5181	-0-	442	1	17209	2	Y	2437	2404	0	33	1	-0-
							2681	9									
04	24030	X	17946	-0-	-6084	-0-	654	1	15003	2	Y	2081	2051	0	30	1	-0-
							2289	9									
05	23994	X	22953	-0-	-1041	-0-	463	1	20405	2	Y	1895	1882	0	13	1	-0-
							2085	9									
06	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	510	1	20017	2	Y	1828	1820	0	8	1	-0-
							2011	9									
07	20336	X	19778	-0-	-558	-0-	487	1	17464	2	Y	1661	1655	0	6	1	-0-
							1827	9									
08	22940	X	18089	-0-	-4851	-0-	435	1	15577	2	Y	1888	1841	0	47	1	-0-
							2077	9									
09	22530	X	15512	-0-	-7018	-0-	432	1	13658	2	Y	1293	1260	0	33	1	-0-
							1422	9									
10	23281	X	14921	-0-	-8360	-0-	436	1	13133	2	Y	1229	1200	0	29	1	-0-
							1352	9									
11	22530	X	13500	-0-	-9030	-0-	371	1	11796	2	Y	1212	1196	0	16	1	-0-
							1333	9									
12	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,904

DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	16326	-0-	-11078	-0-	316	1	13867	2	Y	1948	1923	0	25	1	-0-
							2143	9									
02	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	254	1	10674	2	Y	1513	1490	0	23	1	-0-
							1664	9									
03	22506	X	16549	-0-	-5957	-0-	354	1	13867	2	Y	2116	2090	0	26	1	-0-
							2328	9									
04	19710	X	13494	-0-	-6216	-0-	485	1	11162	2	Y	1679	1657	0	22	1	-0-
							1847	9									
05	19933	X	18267	-0-	-1666	-0-	367	1	16195	2	Y	1550	1540	0	10	1	-0-
							1705	9									
06	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	382	1	15011	2	Y	1447	1441	0	6	1	-0-
							1592	9									
07	16554	X	14806	-0-	-1748	-0-	362	1	13029	2	Y	1286	1281	0	5	1	-0-
							1415	9									
08	18259	X	13451	-0-	-4808	-0-	322	1	11553	2	Y	1433	1398	0	35	1	-0-
							1576	9									
09	17670	X	11573	-0-	-6097	-0-	321	1	10166	2	Y	987	963	0	24	1	-0-
							1086	9									
10	18259	X	10790	-0-	-7469	-0-	314	1	9485	2	Y	901	880	0	21	1	-0-
							991	9									
11	16980	X	10080	-0-	-6900	-0-	275	1	8767	2	Y	944	932	0	12	1	-0-
							1038	9									
12	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	18490	-0-	-12603	-0-	361	1	15896	2	Y	2030	2001	0	29	1	-0-
							2233	9									
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	283	1	11944	2	Y	1517	1491	0	26	1	-0-
							1669	9									
03	22878	X	17193	-0-	-5685	-0-	375	1	14629	2	Y	1990	1962	0	28	1	-0-
							2189	9									
04	21210	X	14891	-0-	-6319	-0-	544	1	12492	2	Y	1686	1661	0	25	1	-0-
							1855	9									
05	21793	X	20408	-0-	-1385	-0-	415	1	18270	2	Y	1566	1554	0	12	1	-0-
							1723	9									
06	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	465	1	18220	2	Y	1507	1500	0	7	1	-0-
							1658	9									
07	17205	X	16592	-0-	-613	-0-	410	1	14700	2	Y	1347	1342	0	5	1	-0-
							1482	9									
08	20398	X	15501	-0-	-4897	-0-	376	1	13466	2	Y	1508	1468	0	40	1	-0-
							1659	9									
09	20340	X	13100	-0-	-7240	-0-	368	1	11614	2	Y	1016	988	0	28	1	-0-
							1118	9									
10	21018	X	12417	-0-	-8601	-0-	364	1	10974	2	Y	981	956	0	25	1	-0-
							1079	9									
11	20340	X	10782	-0-	-9558	-0-	296	1	9416	2	Y	973	960	0	13	1	-0-
							1070	9									
12	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,121

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173755	X	92699	-0-	-81056	-0-	1897	1	82961	2	Y	7128	6975	0	153	1	-0-
							7841	9									
02	69754	X	69754	-0-	-0-	-0-	1507	1	62717	2	Y	5027	4890	0	137	1	-0-
							5530	9									
03	124961	X	84448	-0-	-40513	-0-	1949	1	75177	2	Y	6656	6512	0	144	1	-0-
							7322	9									
04	102630	X	75417	-0-	-27213	-0-	2910	1	66097	2	Y	5827	5693	0	134	1	-0-
							6410	9									
05	96224	X	65828	-0-	-30396	-0-	1358	1	59620	2	Y	4409	4370	0	39	1	-0-
							4850	9									
06	89700	X	60275	-0-	-29425	-0-	1380	1	54197	2	Y	4271	4249	0	22	1	-0-
							4698	9									
07	84444	X	57204	-0-	-27240	-0-	1433	1	51350	2	Y	4019	4001	0	18	1	-0-
							4421	9									
08	75640	X	55975	-0-	-19665	-0-	1384	1	49466	2	Y	4659	4510	0	149	1	-0-
							5125	9									
09	73200	X	46683	-0-	-26517	-0-	1332	1	41959	2	Y	3084	2983	0	101	1	-0-
							3392	9									
10	65813	X	45166	-0-	-20647	-0-	1355	1	40677	2	Y	2849	2758	0	91	1	-0-
							3134	9									
11	60270	X	41769	-0-	-18501	-0-	1186	1	37540	2	Y	2766	2715	0	51	1	-0-
							3043	9									
12	57195	X	NO RPT	-0-	-57195	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,695

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96799	X	96799	-0-	-0-	-0-	1943 10245	1 9	84611	2	Y	9314	9158	0	156	1	-0-
02	76278	X	76278	-0-	-0-	-0-	1620 7476	1 9	67182	2	Y	6796	6649	0	147	1	-0-
03	150815	X	88477	-0-	-62338	-0-	1984 10152	1 9	76341	2	Y	9229	9083	0	146	1	-0-
04	125640	X	83506	-0-	-42134	-0-	3142 8444	1 9	71920	2	Y	7676	7531	0	145	1	-0-
05	121923	X	92842	-0-	-29081	-0-	1905 7033	1 9	83904	2	Y	6394	6340	0	54	1	-0-
06	93690	X	86098	-0-	-7592	-0-	1961 6942	1 9	77195	2	Y	6311	6280	0	31	1	-0-
07	88474	X	82914	-0-	-5560	-0-	2073 6428	1 9	74413	2	Y	5844	5818	0	26	1	-0-
08	92070	X	77552	-0-	-14518	-0-	1911 7220	1 9	68421	2	Y	6564	6358	0	206	1	-0-
09	89100	X	65805	-0-	-23295	-0-	1874 4788	1 9	59143	2	Y	4353	4212	0	141	1	-0-
10	92070	X	62243	-0-	-29827	-0-	1859 4459	1 9	55925	2	Y	4054	3929	0	125	1	-0-
11	86100	X	55902	-0-	-30198	-0-	1576 4271	1 9	50055	2	Y	3883	3815	0	68	1	-0-
12	82925	X	NO RPT	-0-	-82925	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 868,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,418

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	86295	-0-	86295	86295	975	1	73998	2	Y	10293	10148	0	145	1	-0-
						11322	9									
05	14B2 EXT	223851	-0-	223851	310146	1305	1	197950	2	Y	22360	22234	0	126	1	-0-
						24596	9									
06	509250 X	199104	-0-	-310146	-0-	1273	1	171494	2	Y	23943	23875	0	68	1	-0-
						26337	9									
07	212815 X	180258	-0-	-32557	-0-	1151	1	155550	2	Y	21415	21361	0	54	1	-0-
						23557	9									
08	212815 X	167541	-0-	-45274	-0-	1049	1	140348	2	Y	23767	23352	0	415	1	-0-
						26144	9									
09	205950 X	138474	-0-	-67476	-0-	1125	1	120530	2	Y	15290	15006	0	284	1	-0-
						16819	9									
10	212815 X	129409	-0-	-83406	-0-	1168	1	112795	2	Y	14042	13795	0	247	1	-0-
						15446	9									
11	199110 X	111001	-0-	-88109	-0-	1104	1	95532	2	Y	13059	12931	0	128	1	-0-
						14365	9									
12	180265 X	NO RPT	-0-	-180265	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,169

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	86236	-0-	86236	86236	969	1	73642	2	Y	10568	10424	0	144	1	-0-
						11625	9									
05	14B2 EXT	211257	-0-	211257	297493	1226	1	186132	2	Y	21726	21608	0	118	1	-0-
						23899	9									
06	482959 X	185466	-0-	-297493	-0-	1180	1	159105	2	Y	22892	22829	0	63	1	-0-
						25181	9									
07	207514 X	168144	-0-	-39370	-0-	1066	1	144265	2	Y	20739	20689	0	50	1	-0-
						22813	9									
08	207514 X	157725	-0-	-49789	-0-	982	1	131470	2	Y	22975	22587	0	388	1	-0-
						25273	9									
09	200820 X	129436	-0-	-71384	-0-	1049	1	112442	2	Y	14495	14231	0	264	1	-0-
						15945	9									
10	207514 X	120002	-0-	-87512	-0-	1091	1	105136	2	Y	12523	12292	0	231	1	-0-
						13775	9									
11	185460 X	106852	-0-	-78608	-0-	1075	1	92694	2	Y	11894	11770	0	124	1	-0-
						13083	9									
12	168144 X	NO RPT	-0-	-168144	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,812

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		87784	-0-	87784	87784	986 12054	1 9	74744	2	Y	10958	10811	0	147	1	-0-
05	14B2 EXT		219888	-0-	219888	307672	1275 25324	1 9	193289	2	Y	23022	22899	0	123	1	-0-
06	501048	X	193376	-0-	-307672	-0-	1228 26873	1 9	165275	2	Y	24430	24365	0	65	1	-0-
07	210831	X	175831	-0-	-35000	-0-	1116 24088	1 9	150627	2	Y	21898	21845	0	53	1	-0-
08	210831	X	165168	-0-	-45663	-0-	1029 26653	1 9	137486	2	Y	24230	23823	0	407	1	-0-
09	204030	X	134515	-0-	-69515	-0-	1088 17023	1 9	116404	2	Y	15475	15201	0	274	1	-0-
10	210831	X	123864	-0-	-86967	-0-	1116 15186	1 9	107562	2	Y	13805	13569	0	236	1	-0-
11	193380	X	109533	-0-	-83847	-0-	1091 14317	1 9	94125	2	Y	13015	12889	0	126	1	-0-
12	175832	X	NO RPT	-0-	-175832	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 146,833

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		34001	-0-	34001	34001	564 5034	1 9	28403	2	Y	4576	4512	0	64	1	-0-
03	DELQ PR		175761	-0-	175761	209762	1170 27392	1 9	147199	2	Y	24902	24626	0	276	1	-0-
04	DELQ PR		148663	-0-	148663	358425	924 26873	1 9	120866	2	Y	24430	24188	0	242	1	-0-
05	477864	X	119439	-0-	-358425	-0-	847 16958	1 9	101634	2	Y	15416	15351	0	65	1	-0-
06	83858	X	83858	-0-	-0-	-0-	817 13021	1 9	70020	2	Y	11837	11809	0	28	1	-0-
07	165292	X	65101	-0-	-100191	-0-	750 9864	1 9	54487	2	Y	8967	8948	0	19	1	-0-
08	165292	X	54356	-0-	-110936	-0-	611 10421	1 9	43324	2	Y	9474	9345	0	129	1	-0-
09	148650	X	45375	-0-	-103275	-0-	1299 6702	1 9	37374	2	Y	6093	6004	0	89	1	-0-
10	119443	X	43479	-0-	-75964	-0-	1698 5210	1 9	36571	2	Y	4736	4654	0	82	1	-0-
11	83850	X	38098	-0-	-45752	-0-	1717 4518	1 9	31863	2	Y	4107	4063	0	44	1	-0-
12	65100	X	NO RPT	-0-	-65100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 808,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,538

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		33645	-0-	33645	33645		561 4848	1 9	28236	2	Y	4407	4343	0	64	1	-0-
03	139738	X	106093	-0-	-33645	-0-		685 18464	1 9	86944	2	Y	16785	16623	0	162	1	-0-
04	DELQ PR		117254	-0-	117254	117254		727 20802	1 9	95725	2	Y	18911	18721	0	190	1	-0-
05	226813	X	109559	-0-	-117254	-0-		768 16024	1 9	92767	2	Y	14567	14508	0	59	1	-0-
06	84060	X	78961	-0-	-5099	-0-		756 13041	1 9	65164	2	Y	11855	11829	0	26	1	-0-
07	86862	X	64684	-0-	-22178	-0-		739 10016	1 9	53929	2	Y	9105	9086	0	19	1	-0-
08	86862	X	55384	-0-	-31478	-0-		625 10398	1 9	44361	2	Y	9453	9321	0	132	1	-0-
09	84060	X	44854	-0-	-39206	-0-		1293 6346	1 9	37215	2	Y	5769	5680	0	89	1	-0-
10	86862	X	40835	-0-	-46027	-0-		1589 4959	1 9	34287	2	Y	4508	4432	0	76	1	-0-
11	78960	X	35252	-0-	-43708	-0-		1572 4400	1 9	29280	2	Y	4000	3960	0	40	1	-0-
12	64697	X	NO RPT	-0-	-64697	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,360

SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		27208	-0-	27208	27208		453 3922	1 9	22833	2	Y	3565	3514	0	51	1	-0-
03	159869	X	132661	-0-	-27208	-0-		877 20925	1 9	110859	2	Y	19023	18816	0	207	1	-0-
04	DELQ PR		129928	-0-	129928	129928		808 22979	1 9	106141	2	Y	20890	20679	0	211	1	-0-
05	235299	X	105371	-0-	-129928	-0-		739 15524	1 9	89108	2	Y	14113	14056	0	57	1	-0-
06	114360	X	75179	-0-	-39181	-0-		721 12349	1 9	62109	2	Y	11226	11201	0	25	1	-0-
07	118172	X	59863	-0-	-58309	-0-		675 9780	1 9	49408	2	Y	8891	8874	0	17	1	-0-
08	118172	X	50629	-0-	-67543	-0-		559 10309	1 9	39761	2	Y	9372	9253	0	119	1	-0-
09	114360	X	41356	-0-	-73004	-0-		1159 6727	1 9	33470	2	Y	6115	6036	0	79	1	-0-
10	105369	X	34636	-0-	-70733	-0-		1289 5334	1 9	28013	2	Y	4849	4787	0	62	1	-0-
11	75180	X	33224	-0-	-41956	-0-		1441 4844	1 9	26939	2	Y	4404	4367	0	37	1	-0-
12	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 690,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,448

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		23935	-0-	23935	23935		397 3548	1 9	19990	2	Y	3225	3180	0	45	1	-0-
03	114049	X	90114	-0-	-23935	-0-		589 14600	1 9	74925	2	Y	13273	13134	0	139	1	-0-
04	DELQ PR		93617	-0-	93617	93617		580 16401	1 9	76636	2	Y	14910	14758	0	152	1	-0-
05	186546	X	92929	-0-	-93617	-0-		653 13193	1 9	79083	2	Y	11994	11944	0	50	1	-0-
06	84060	X	68972	-0-	-15088	-0-		662 11089	1 9	57221	2	Y	10081	10058	0	23	1	-0-
07	86862	X	57357	-0-	-29505	-0-		653 8823	1 9	47881	2	Y	8021	8004	0	17	1	-0-
08	86862	X	50446	-0-	-36416	-0-		567 9572	1 9	40307	2	Y	8702	8582	0	120	1	-0-
09	84060	X	41065	-0-	-42995	-0-		1176 6006	1 9	33883	2	Y	5460	5380	0	80	1	-0-
10	86862	X	38135	-0-	-48727	-0-		1468 4910	1 9	31757	2	Y	4464	4393	0	71	1	-0-
11	68970	X	34257	-0-	-34713	-0-		1511 4536	1 9	28210	2	Y	4124	4086	0	38	1	-0-
12	57350	X	NO RPT	-0-	-57350	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,254

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		69 11	1 9	923	2	Y	10	10	1			2
02	DLQ G-10		951	-0-	951	951		68 10	1 9	873	2	Y	9	9	1			2
03	DLQ G-10		942	-0-	942	1893		72 7	1 9	863	2	Y	6	6	1			2
04	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3001		73 11	1 9	1024	2	Y	10	10	1			2
05	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4181		84 11	1 9	1085	2	Y	10	10	1			2
06	5223	X	1042	-0-	-4181	-0-		75 9	1 9	958	2	Y	8	8	1			2
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-		103 10	1 9	1118	2	Y	9	10	1			1
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-		67 6	1 9	723	2	Y	5	5	1			1
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-		65 7	1 9	859	2	Y	6	6	1			1
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-		14 7	1 9	154	2	Y	6	6	1			1
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-		55 8	1 9	563	2	Y	7	6	1			2
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	554	1	7357	2	Y	186	175	1			40
							205	9									
02	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	436	1	5599	2	Y	171	178	1			33
							188	9									
03	7874	X	6594	-0-	-1280	-0-	496	1	5904	2	Y	176	145	1			64
							194	9									
04	6570	X	6082	-0-	-488	-0-	391	1	5482	2	Y	190	212	1			42
							209	9									
05	8122	X	5003	-0-	-3119	-0-	345	1	4468	2	Y	173	173	1			42
							190	9									
06	7860	X	5256	-0-	-2604	-0-	370	1	4737	2	Y	135	137	1			40
							149	9									
07	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	432	1	4670	2	Y	139	160	1			19
							153	9									
08	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054	500	1	5405	2	Y	135	122	1			32
							149	9									
09	DLQ G-10		4532	-0-	4532	10586	307	1	4061	2	Y	149	147	1			34
							164	9									
10	DLQ G-10		2442	-0-	2442	13028	185	1	2097	2	Y	145	147	1			32
							160	9									
11	DLQ G-10		4306	-0-	4306	17334	373	1	3783	2	Y	136	120	1			48
							150	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17334					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 59,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

01	16790	X	6805	-0-	-9985	-0-	476	1	6329	2	Y	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	503	1	6462	2	Y	-0-					-0-
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	604	1	7190	2	Y	-0-					-0-
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	394	1	5535	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	102	-0-	-7617	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	2066	175	1	1891	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		844	-0-	844	2910	59	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2910					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3023	-0-	3023	5933	271	1	2752	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5933					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7225	X	2235	-0-	-4990	-0-	116	1	1548	2	Y	519	479	1			111
							571	9									
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	887	2	Y	468	488	1			91
							515	9									
03	5208	X	1453	-0-	-3755	-0-	72	1	860	2	Y	474	392	1			173
							521	9									
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	478	1	6713	2	Y	578	622	1			129
							636	9									
05	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	835	1	10812	2	Y	529	530	1			128
							582	9									
06	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	717	1	9189	2	Y	472	459	1			141
							519	9									
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	597	1	6452	2	Y	414	499	1			56
							455	9									
08	DLQ G-10		4149	-0-	4149	4149	315	1	3408	2	Y	387	351	1			92
							426	9									
09	DLQ G-10		12223	-0-	12223	16372	820	1	10841	2	Y	511	486	1			117
							562	9									
10	DLQ G-10		6826	-0-	6826	23198	513	1	5804	2	Y	463	478	1			102
							509	9									
11	DLQ G-10		3196	-0-	3196	26394	243	1	2467	2	Y	442	389	1			155
							486	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26394					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 69,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,257

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	115	1	1523	2	Y	259	239	1			56
							285	9									
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	233	244	1			45
							256	9									
03	1147	X	979	-0-	-168	-0-	56	1	663	2	Y	236	195	1			86
							260	9									
04	1110	X	690	-0-	-420	-0-	25	1	347	2	Y	289	311	1			64
							318	9									
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	108	1	1399	2	Y	265	265	1			64
							292	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1043	2	Y	235	229	1			70
							259	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	94	1	1015	2	Y	207	249	1			28
							228	9									
08	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	78	1	840	2	Y	192	174	1			46
							211	9									
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	2622	85	1	1127	2	Y	255	243	1			58
							281	9									
10	DLQ G-10		1960	-0-	1960	4582	139	1	1567	2	Y	231	238	1			51
							254	9									
11	DLQ G-10		1361	-0-	1361	5943	101	1	1029	2	Y	210	187	1			74
							231	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5943					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1975	X	-0-	-0-	-1975	-0-						Y	107	111	1			90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	99	83	1			106
03	1705	X	360	-0-	-1345	-0-		56	1	183	2	Y	110	111	1			105
								121	9									
04	150	X	142	-0-	-8	-0-		6	1	19	2	Y	106	115	1			96
								117	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-		42	1	147	2	Y	111	111	1			96
								122	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-		181	1	668	2	Y	108	111	1			93
								119	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-		199	1	656	2	Y	101	105	1			89
								111	9									
08	DLQ G-10		335	-0-	335	335		51	1	173	2	Y	101	96	1			94
								111	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	335						Y	98	91	1			101
10	DLQ G-10		1282	-0-	1282	1617		293	1	879	2	Y	100	94	1			107
								110	9									
11	DLQ G-10		531	-0-	531	2148		121	1	312	2	Y	89	112	1			84
								98	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2148						Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-		2686	1	8215	2	Y	353	366	1			295
								388	9									
02	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-		2464	1	7344	2	Y	317	272	1			340
								349	9									
03	11749	X	11630	-0-	-119	-0-		2625	1	8608	2	Y	361	360	1			341
								397	9									
04	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-		2636	1	8317	2	Y	336	371	1			306
								370	9									
05	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-		2637	1	9230	2	Y	352	355	1			303
								387	9									
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-		2499	1	9229	2	Y	327	348	1			282
								360	9									
07	11625	X	11478	-0-	-147	-0-		2594	1	8529	2	Y	323	320	1			285
								355	9									
08	DLQ G-10		12244	-0-	12244	12244		2725	1	9163	2	Y	324	308	1			301
								356	9									
09	DLQ G-10		11359	-0-	11359	23603		2621	1	8410	2	Y	298	291	1			308
								328	9									
10	DLQ G-10		3543	-0-	3543	27146		796	1	2389	2	Y	325	287	1			346
								358	9									
11	DLQ G-10		8642	-0-	8642	35788		2316	1	5988	2	Y	307	364	1			289
								338	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	35788						Y	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 116,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,623

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	523 277	1 9	1598	2	Y	252	260	1			211
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	445 253	1 9	1325	2	Y	230	195	1			246
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	541 286	1 9	1772	2	Y	260	260	1			246
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	475 272	1 9	1500	2	Y	247	269	1			224
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	543 286	1 9	1900	2	Y	260	260	1			224
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	437 276	1 9	1615	2	Y	251	258	1			217
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	428 257	1 9	1409	2	Y	234	245	1			206
08	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	439 261	1 9	1476	2	Y	237	223	1			220
09	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4515	496 251	1 9	1592	2	Y	228	212	1			236
10	DLQ G-10		8796	-0-	8796	13311	2133 256	1 9	6407	2	Y	233	220	1			249
11	DLQ G-10		2686	-0-	2686	15997	681 245	1 9	1760	2	Y	223	262	1			210
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15997					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 32,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

01	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		26	-0-	26	26	6	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3	-0-	3	29	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	133	1	5053	2	Y	284	324	1			68
							312	9									
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	101	1	4204	2	Y	251	259	1			60
							11	4	276	9							
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	122	1	4849	2	Y	223	178	1			105
							245	9									
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	121	1	4489	2	Y	255	270	1			90
							14	4	281	9							
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	129	1	4699	2	Y	244	269	1			65
							5	4	268	9							
06	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	122	1	4422	2	Y	229	239	1			55
							9	4	252	9							
07	5084	X	3903	-0-	-1181	-0-	106	1	3536	2	Y	228	235	1			48
							10	4	251	9							
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	3674	103	1	3313	2	Y	221	218	1			59
							15	4	243	9							
09	DLQ G-10		3791	-0-	3791	7465	110	1	3477	2	Y	175	201	1			33
							11	4	193	9							
10	DLQ G-10		3981	-0-	3981	11446	122	1	3607	2	Y	224	171	1			86
							6	4	246	9							
11	DLQ G-10		4546	-0-	4546	15992	143	1	4098	2	Y	271	267	1			90
							7	4	298	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15992					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 50,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	2	Y	142	162	1			79
							5	4	156	9							
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	2	Y	143	142	1			80
							5	4	157	9							
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	51	1	2023	2	Y	111	93	1			98
							122	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	56	1	1845	2	Y	127	135	1			90
							140	9									
05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	56	1	2021	2	Y	123	135	1			78
							2	4	135	9							
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	54	1	1969	2	Y	114	119	1			73
							4	4	125	9							
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	82	1	2754	2	Y	114	117	1			70
							8	4	125	9							
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	64	1	2061	2	Y	111	109	1			30
							9	4	122	9							
09	DLQ G-10		1979	-0-	1979	4235	58	1	1819	2	Y	87	100	1			17
							6	4	96	9							
10	DLQ G-10		2000	-0-	2000	6235	61	1	1814	2	Y	111	85	1			43
							3	4	122	9							
11	DLQ G-10		1773	-0-	1773	8008	54	1	1565	2	Y	137	134	1			46
							3	4	151	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8008					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 24,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1571	-0-	-1932	-0-	38	1	1452	2	Y	74	120	1			88
							81	9									
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1440	2	Y	89	85	1			92
							4	4	98	9							
03	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1281	2	Y	43	45	1			90
							47	9									
04	1170	X	1030	-0-	-140	-0-	25	1	932	2	Y	64	62	1			92
							3	4	70	9							
05	1736	X	1366	-0-	-370	-0-	35	1	1265	2	Y	59	66	1			85
							1	4	65	9							
06	1680	X	1129	-0-	-551	-0-	29	1	1058	2	Y	36	43	1			78
							2	4	40	9							
07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	70	1	2339	2	Y	125	104	1			99
							7	4	138	9							
08	DLQ G-10		2261	-0-	2261	2261	63	1	2026	2	Y	148	139	1			40
							9	4	163	9							
09	DLQ G-10		1906	-0-	1906	4167	55	1	1717	2	Y	116	134	1			22
							6	4	128	9							
10	DLQ G-10		693	-0-	693	4860	17	1	511	2	Y	149	114	1			57
							1	4	164	9							
11	DLQ G-10		1138	-0-	1138	5998	34	1	979	2	Y	112	132	1			37
							2	4	123	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5998					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	95	1	3958	2	Y	107	103	1			4
							9	4	118	9							
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	86	1	3560	2	Y	116	120	1			-0-
							9	4	128	9							
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4257	1	107	2	Y	99	4	1			95
							109	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3802	1	102	2	Y	103	96	1			102
							12	4	113	9							
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3966	1	109	2	Y	90	63	1			129
							4	4	99	9							
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3928	1	109	2	Y	94	121	1			102
							8	4	103	9							
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	119	1	3969	2	Y	90	61	1			131
							11	4	99	9							
08	DLQ G-10		4247	-0-	4247	4247	124	1	4003	2	Y	93	145	1			43
							18	4	102	9							
09	DLQ G-10		4417	-0-	4417	8664	133	1	4190	2	Y	73	79	1			37
							14	4	80	9							
10	DLQ G-10		5666	-0-	5666	14330	182	1	5380	2	Y	86	23	1			100
							9	4	95	9							
11	DLQ G-10		5633	-0-	5633	19963	186	1	5346	2	Y	84	107	1			77
							9	4	92	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19963					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 48,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	103	1	4339	2	Y	142	162	1			57
							10	4	156	9							
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	104	1	4307	2	Y	143	142	1			58
							11	4	157	9							
03	5611	X	4798	-0-	-813	-0-	115	1	4561	2	Y	111	93	1			76
							122	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	112	1	4137	2	Y	127	135	1			68
							13	4	140	9							
05	5084	X	4622	-0-	-462	-0-	120	1	4363	2	Y	123	135	1			56
							4	4	135	9							
06	4920	X	4451	-0-	-469	-0-	116	1	4202	2	Y	114	119	1			51
							8	4	125	9							
07	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	132	1	4417	2	Y	114	117	1			48
							12	4	125	9							
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	127	1	4072	2	Y	111	109	1			30
							18	4	122	9							
09	DLQ G-10		4280	-0-	4280	8619	128	1	4043	2	Y	87	100	1			17
							13	4	96	9							
10	DLQ G-10		3960	-0-	3960	12579	125	1	3707	2	Y	111	85	1			43
							6	4	122	9							
11	DLQ G-10		4434	-0-	4434	17013	144	1	4132	2	Y	137	134	1			46
							7	4	151	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17013					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 49,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	X	138	-0-	-251	-0-	20	2	118	9	Y	107	103	1			4
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					4
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1	1	31	2	Y	-0-					6554
09	DLQ G-10		39	-0-	39	71	1	1	38	2	Y	-0-					6554
10	DLQ G-10		41	-0-	41	112	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		29	-0-	29	141	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	107	103	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	120	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	4	1			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	90	1			103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	63	1			130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	121	1			103
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	90	61	1			132
							1	4	99	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	145	1			43
09	DLQ G-10		90	-0-	90	90	10	2	80	9	Y	73	79	1			37
10	DLQ G-10		123	-0-	123	213	1	1	27	2	Y	86	23	1			100
							95	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	213					Y	84	107	1			77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	213					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	532	1	7067	2	Y	232	268	1			64
							255	9									
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	478	1	6138	2	Y	200	172	1			92
							220	9									
03	7595	X	7225	-0-	-370	-0-	541	1	6447	2	Y	215	199	1			108
							237	9									
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	456	1	6399	2	Y	229	303	1			34
							252	9									
05	7843	X	6959	-0-	-884	-0-	483	1	6257	2	Y	199	192	1			41
							219	9									
06	7590	X	7486	-0-	-104	-0-	526	1	6741	2	Y	199	192	1			48
							219	9									
07	7564	X	6762	-0-	-802	-0-	555	1	6001	2	Y	187	155	1			80
							206	9									
08	DLQ G-10		7611	-0-	7611	7611	626	1	6770	2	Y	195	205	1			70
							215	9									
09	DLQ G-10		7199	-0-	7199	14810	493	1	6512	2	Y	176	164	1			82
							194	9									
10	DLQ G-10		9729	-0-	9729	24539	774	1	8753	2	Y	184	226	1			40
							202	9									
11	DLQ G-10		7095	-0-	7095	31634	618	1	6276	2	Y	183	175	1			48
							201	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	31634					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 81,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	557	1	7403	2	Y	193	226	1			53
							212	9									
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	516	1	6631	2	Y	172	146	1			79
							189	9									
03	8308	X	7660	-0-	-648	-0-	578	1	6884	2	Y	180	168	1			91
							198	9									
04	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	525	1	7366	2	Y	195	257	1			29
							215	9									
05	8184	X	7961	-0-	-223	-0-	557	1	7217	2	Y	170	164	1			35
							187	9									
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	571	1	7316	2	Y	166	161	1			40
							183	9									
07	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	637	1	6883	2	Y	156	129	1			67
							172	9									
08	DLQ G-10		7943	-0-	7943	7943	658	1	7108	2	Y	161	170	1			58
							177	9									
09	DLQ G-10		7435	-0-	7435	15378	512	1	6766	2	Y	143	134	1			67
							157	9									
10	DLQ G-10		9935	-0-	9935	25313	794	1	8975	2	Y	151	185	1			33
							166	9									
11	DLQ G-10		7273	-0-	7273	32586	637	1	6471	2	Y	150	144	1			39
							165	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32586					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 87,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	716	1	30042	2	Y	1543	1246	1			874
							71	4	1697	9							
02	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	610	1	25307	2	Y	1368	1459	1			783
							64	4	1505	9							
03	31341	X	28744	-0-	-2597	-0-	675	1	26775	2	Y	1176	1131	1			828
							1294	9									
04	30330	X	25936	-0-	-4394	-0-	653	1	24134	2	Y	977	964	1			841
							74	4	1075	9							
05	31062	X	25497	-0-	-5565	-0-	657	1	23895	2	Y	838	1010	1			669
							23	4	922	9							
06	30060	X	23308	-0-	-6752	-0-	622	1	22523	2	Y	107	125	1			651
							45	4	118	9							
07	30442	X	23209	-0-	-7233	-0-	647	1	21637	2	Y	785	863	1			573
							61	4	864	9							
08	DLQ G-10		22483	-0-	22483	22483	642	1	20660	2	Y	989	947	1			1894
							93	4	1088	9							
09	DLQ G-10		20233	-0-	20233	42716	598	1	18828	2	Y	677	650	1			1921
							62	4	745	9							
10	DLQ G-10		19928	-0-	19928	62644	616	1	18236	2	Y	952	860	1			2013
							29	4	1047	9							
11	DLQ G-10		17776	-0-	17776	80420	569	1	16344	2	Y	759	872	1			1900
							28	4	835	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	80420					Y	NO RPT					1900

TOTAL GAS PROD: 267,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39390	X	39390	-0-	-0-	-0-	894	1	37449	2	Y	872	1000	1	781
							88	4	959	9					
02	33217	X	33217	-0-	-0-	-0-	31373	1	756	2	Y	917	810	1	888
							79	4	1009	9					
03	38161	X	35052	-0-	-3109	-0-	33278	1	839	2	Y	850	997	1	741
							935	9							
04	36930	X	32051	-0-	-4879	-0-	30327	1	819	2	Y	738	696	1	783
							93	4	812	9					
05	38998	X	33191	-0-	-5807	-0-	31532	1	866	2	Y	693	807	1	669
							31	4	762	9					
06	37740	X	29429	-0-	-8311	-0-	28504	1	787	2	Y	74	87	1	656
							57	4	81	9					
07	36766	X	29111	-0-	-7655	-0-	823	1	27553	2	Y	598	576	1	678
							77	4	658	9					
08	DLQ G-10		27693	-0-	27693	27693	807	1	25969	2	Y	727	648	1	757
							117	4	800	9					
09	DLQ G-10		26051	-0-	26051	53744	782	1	24637	2	Y	501	534	1	724
							81	4	551	9					
10	DLQ G-10		25584	-0-	25584	79328	808	1	23927	2	Y	737	716	1	745
							38	4	811	9					
11	DLQ G-10		22973	-0-	22973	102301	746	1	21457	2	Y	666	709	1	702
							37	4	733	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	102301					Y	NO RPT			702

TOTAL GAS PROD: 333,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,373

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-	965	1	40436	2	Y	730	733	1	843
							95	4	803	9					
02	41771	X	41771	-0-	-0-	-0-	944	1	39155	2	Y	1431	1328	1	946
							98	4	1574	9					
03	43529	X	43529	-0-	-0-	-0-	1035	1	41052	2	Y	1311	1332	1	925
							1442	9							
04	39241	X	39241	-0-	-0-	-0-	997	1	36899	2	Y	1120	1130	1	915
							113	4	1232	9					
05	45911	X	38714	-0-	-7197	-0-	1005	1	36571	2	Y	1002	1062	1	855
							36	4	1102	9					
06	44430	X	35310	-0-	-9120	-0-	944	1	34175	2	Y	112	131	1	836
							68	4	123	9					
07	45911	X	35119	-0-	-10792	-0-	989	1	33107	2	Y	845	792	1	889
							93	4	930	9					
08	DLQ G-10		36164	-0-	36164	36164	1047	1	33687	2	Y	1162	1161	1	797
							152	4	1278	9					
09	DLQ G-10		33938	-0-	33938	70102	1016	1	32000	2	Y	743	717	1	823
							105	4	817	9					
10	DLQ G-10		33203	-0-	33203	103305	1044	1	30915	2	Y	1086	1113	1	796
							49	4	1195	9					
11	DLQ G-10		31085	-0-	31085	134390	1004	1	28870	2	Y	1055	953	1	898
							50	4	1161	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	134390					Y	NO RPT			898

TOTAL GAS PROD: 410,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,597

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

01	7347	X	4901	-0-	-2446	-0-	639	1	3992	3	Y	223	223	0			3
							25	4	245	9							
02	9688	X	3619	-0-	-6069	-0-	474	1	2923	3	Y	175	174	0			4
							29	4	193	9							
03	10726	X	4092	-0-	-6634	-0-	367	1	3545	3	Y	151	152	0			3
							14	4	166	9							
04	9450	X	5024	-0-	-4426	-0-	412	1	4387	3	Y	195	195	0			3
							10	4	215	9							
05	5859	X	3943	-0-	-1916	-0-	311	1	3451	3	Y	157	156	0			4
							8	4	173	9							
06	4740	X	2163	-0-	-2577	-0-	206	1	1768	3	Y	164	166	0			2
							9	4	180	9							
07	5177	X	1600	-0-	-3577	-0-	212	1	1086	3	Y	269	267	0			4
							6	4	296	9							
08	5177	X	598	-0-	-4579	-0-	140	1	263	3	Y	171	172	0			3
							7	4	188	9							
09	5010	X	1950	-0-	-3060	-0-	205	1	1488	3	Y	225	223	0			5
							9	4	248	9							
10	3937	X	1252	-0-	-2685	-0-	174	1	854	3	Y	199	200	0			4
							5	4	219	9							
11	2160	X	256	-0-	-1904	-0-	112	1	126	3	Y	14	18	0			-0-
							3	4	15	9							
12	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	200	1	1041	3	Y	210	206	0			4
							3	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	204	1	721	3	Y	49	48	0			1
							94	4	54	9							
02	T. A.		3209	-0-	3209	3209	527	1	1500	3	Y	581	568	0			14
							543	4	639	9							
03	T. A.		3427	-0-	3427	6636	808	1	1929	3	Y	480	489	0			5
							162	4	528	9							
04	T. A.		2175	-0-	2175	8811	790	1	719	3	Y	456	455	0			6
							164	4	502	9							
05	10943	X	2132	-0-	-8811	-0-	806	1	552	3	Y	450	450	0			6
							279	4	495	9							
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	768	1	445	3	Y	392	391	0			7
							104	4	431	9							
07	3565	X	1675	-0-	-1890	-0-	806	1	327	3	Y	371	371	0			7
							134	4	408	9							
08	2232	X	1591	-0-	-641	-0-	776	1	322	3	Y	364	364	0			7
							93	4	400	9							
09	2160	X	1078	-0-	-1082	-0-	479	1	299	3	Y	181	184	0			4
							101	4	199	9							
10	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	794	1	807	3	Y	429	423	0			10
							95	4	472	9							
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	726	1	676	3	Y	203	208	0			5
							133	4	223	9							
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	440	1	254	3	Y	247	244	0			8
							79	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	431	1	4235	3	Y	84	85	0			3
							3	4	92	9							
02	3836	X	3034	-0-	-802	-0-	174	1	2614	3	Y	218	212	0			9
							6	4	240	9							
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	489	1	4373	3	Y	492	484	0			17
							6	4	541	9							
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	640	1	4101	3	Y	466	466	0			17
							10	4	513	9							
05	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	730	1	3669	3	Y	488	496	0			9
							33	4	537	9							
06	5220	X	4482	-0-	-738	-0-	740	1	3266	3	Y	422	421	0			10
							12	4	464	9							
07	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	666	1	3152	3	Y	407	407	0			10
							16	4	448	9							
08	5425	X	2977	-0-	-2448	-0-	579	1	2126	3	Y	233	236	0			7
							16	4	256	9							
09	5250	X	2227	-0-	-3023	-0-	527	1	1512	3	Y	152	154	0			5
							21	4	167	9							
10	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	670	1	2562	3	Y	324	319	0			10
							8	4	356	9							
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	783	1	4763	3	Y	619	607	0			22
							14	4	681	9							
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	704	1	3699	3	Y	399	408	0			13
							8	4	439	9							

TOTAL GAS PROD: 52,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,304

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	393	1	2147	3	Y	560	562	0	16
							9	4	616	9					
02	3864	X	1226	-0-	-2638	-0-	182	1	779	3	Y	230	236	0	10
							12	4	253	9					
03	4278	X	2163	-0-	-2115	-0-	323	1	1155	3	Y	618	608	0	20
							5	4	680	9					
04	3810	X	1909	-0-	-1901	-0-	465	1	843	3	Y	540	543	0	17
							7	4	594	9					
05	3534	X	1812	-0-	-1722	-0-	508	1	741	3	Y	503	506	0	14
							10	4	553	9					
06	3060	X	850	-0-	-2210	-0-	537	1	197	3	Y	100	111	0	3
							6	4	110	9					
07	2170	X	926	-0-	-1244	-0-	632	1	182	3	Y	95	95	0	3
							7	4	105	9					
08	2170	X	743	-0-	-1427	-0-	664	1	3	4	Y	69	69	0	3
							76	9							
09	1920	X	534	-0-	-1386	-0-	458	1	1	3	Y	61	62	0	2
							8	4	67	9					
10	1798	X	116	-0-	-1682	-0-	105	1	1	4	Y	9	11	0	-0-
							10	9							
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	294	1	715	3	Y	864	827	0	37
							3	4	950	9					

TOTAL GAS PROD: 15,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1548	-0-	-1335	-0-	562	1	445	3	Y	480	481	0	14
							13	4	528	9					
02	1932	X	1083	-0-	-849	-0-	382	1	325	3	Y	320	320	0	14
							24	4	352	9					
03	2139	X	1099	-0-	-1040	-0-	603	1	51	3	Y	396	397	0	13
							9	4	436	9					
04	2070	X	1344	-0-	-726	-0-	604	1	291	3	Y	401	401	0	13
							8	4	441	9					
05	1612	X	1546	-0-	-66	-0-	587	1	521	3	Y	387	389	0	11
							12	4	426	9					
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	584	1	914	3	Y	359	358	0	12
							7	4	395	9					
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	738	1	1030	3	Y	414	412	0	14
							8	4	455	9					
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	768	1	1147	3	Y	478	473	0	19
							4	4	526	9					
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	713	1	1012	3	Y	685	678	0	26
							12	4	754	9					
10	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	739	1	668	3	Y	617	619	0	24
							6	4	679	9					
11	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	584	1	445	3	Y	765	755	0	34
							4	4	842	9					
12	2511	N	1519	-0-	-992	-0-	597	1	26	3	Y	809	808	0	35
							6	4	890	9					

TOTAL GAS PROD: 21,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,111

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	716	1	70	3	Y	354	358	0			7
							337	4	389	9							
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	393	1	708	3	Y	303	303	0			7
							405	4	333	9							
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	654	1	994	3	Y	536	537	0			6
							132	4	590	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	701	1	339	3	Y	752	748	0			10
							146	4	827	9							
05	2046	N	1475	-0-	-571	-0-	597	1	361	3	Y	282	288	0			4
							207	4	310	9							
06	3000	N	3126	-0-	126	126	442	1	2372	3	Y	230	230	0			4
							59	4	253	9							
07	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	395	1	787	3	Y	248	247	0			5
							65	4	273	9							
08	2356	X	1283	-0-	-1073	-0-	224	1	765	3	Y	244	244	0			5
							26	4	268	9							
09	3120	X	1313	-0-	-1807	-0-	192	1	835	3	Y	224	224	0			5
							40	4	246	9							
10	3224	X	1203	-0-	-2021	-0-	249	1	674	3	Y	227	227	0			5
							30	4	250	9							
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	152	1	344	3	Y	226	226	0			5
							27	4	249	9							
12	1519	X	982	-0-	-537	-0-	146	1	531	3	Y	254	251	0			8
							26	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	616	-0-	-1368	-0-	550	1	9	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
02	1540	N	343	-0-	-1197	-0-	301	1	2	3	Y	30	31	0			1
							7	4	33	9							
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	672	1	8	3	Y	63	62	0			2
							7	4	69	9							
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	657	1	7	3	Y	39	40	0			1
							10	4	43	9							
05	372	N	22	-0-	-350	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	532	1	3	3	Y	108	105	0			3
							8	4	119	9							
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	723	1	3	3	Y	64	65	0			2
							17	4	70	9							
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	521	1	1	3	Y	27	28	0			1
							14	4	30	9							
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	806	N	458	-0-	-348	-0-	333	1	5	3	Y	105	102	0			3
							4	4	116	9							
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	482	1	574	3	Y	70	70	0			3
							8	4	77	9							
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	499	1	939	3	Y	16	18	0			1
							5	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	464	1	1308	3	Y	1579	1607	0			31
							214	4	1737	9							
02	2072	X	1539	-0-	-533	-0-	201	1	806	3	Y	295	319	0			7
							207	4	325	9							
03	2294	X	2189	-0-	-105	-0-	394	1	878	3	Y	762	760	0			9
							79	4	838	9							
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	403	1	909	3	Y	1650	1636	0			23
							83	4	1815	9							
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	424	1	942	3	Y	1502	1504	0			21
							145	4	1652	9							
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	409	1	933	3	Y	1214	1214	0			21
							55	4	1335	9							
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	430	1	1139	3	Y	1421	1413	0			29
							71	4	1563	9							
08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	358	1	1222	3	Y	2342	2326	0			45
							42	4	2576	9							
09	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	359	1	1035	3	Y	1729	1739	0			35
							75	4	1902	9							
10	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	523	1	621	3	Y	315	343	0			7
							62	4	347	9							
11	1650	X	1185	-0-	-465	-0-	399	1	464	3	Y	226	228	0			5
							73	4	249	9							
12	1705	X	53	-0-	-1652	-0-	13	1	8	3	Y	27	31	0			1
							2	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 30,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1162	-0-	1162	1162	166	1	606	3	Y	354	350	0			4
							1	4	389	9							

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	734	1	5685	3	Y	779	780	0			19
							11	4	857	9							
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	274	1	1928	3	Y	234	250	0			3
							4	4	257	9							
03	4061	X	2991	-0-	-1070	-0-	440	1	2012	3	Y	488	484	0			7
							2	4	537	9							
04	7050	X	2509	-0-	-4541	-0-	541	1	1209	3	Y	687	682	0			12
							3	4	756	9							
05	7285	X	2445	-0-	-4840	-0-	523	1	1245	3	Y	612	618	0			6
							4	4	673	9							
06	7050	X	1170	-0-	-5880	-0-	410	1	660	3	Y	86	91	0			1
							5	4	95	9							
07	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	519	1	1368	3	Y	652	647	0			6
							20	4	717	9							
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	530	1	1486	3	Y	1141	1118	0			29
							16	4	1255	9							
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	565	1	1326	3	Y	916	929	0			16
							33	4	1008	9							
10	3100	N	4014	-0-	914	914	859	1	1768	3	Y	1248	1237	0			27
							14	4	1373	9							
11	3596	X	2682	-0-	-914	-0-	607	1	1717	3	Y	317	335	0			9
							9	4	349	9							
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	783	1	2671	3	Y	223	226	0			6
							9	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 38,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

01	2511 X	2231	-0-	-280	-0-	274	1	1545	3	N	341	178	0		227
						37	4	375	9						
02	2268 X	265	-0-	-2003	-0-	52	1	175	3	N	30	210	0		47
						5	4	33	9						
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	215	1	1265	3	N	181	112	0		116
						11	4	199	9						
04	2160 X	1715	-0-	-445	-0-	435	1	945	3	N	280	242	0		154
						27	4	308	9						
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	461	1	1831	3	N	273	379	0		48
						28	4	300	9						
06	2160 X	1522	-0-	-638	-0-	242	1	998	3	N	240	170	0		118
						18	4	264	9						
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	436	1	1155	3	Y	462	569	0		11
						10	4	508	9						
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	514	1	1797	3	Y	588	582	0		17
						14	4	647	9						
09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	499	1	1708	3	Y	532	531	0		18
						20	4	585	9						
10	2635 X	1980	-0-	-655	-0-	516	1	960	3	Y	453	457	0		14
						6	4	498	9						
11	2670 X	1645	-0-	-1025	-0-	427	1	16	3	Y	1086	1061	0		39
						7	4	1195	9						
12	2976 X	789	-0-	-2187	-0-	404	1	16	3	Y	332	360	0		11
						4	4	365	9						

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021 - WELL PLUGGED 5-3-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

01	775	N	347	-0-	-428	-0-	185	1	68	3	N	63	119	0			42
							25	4	69	9							
02	1148	N	218	-0-	-930	-0-	139	1	52	3	N	12	35	0			19
							14	4	13	9							
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	194	1	134	3	N	67	43	0			43
							10	4	74	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	233	1	106	3	N	65	72	0			36
							15	4	72	9							
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	515	1	107	3	N	152	161	0			27
							32	4	167	9							
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	331	1	62	3	N	56	55	0			28
							25	4	62	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	497	1	534	3	Y	126	151	0			3
							12	4	139	9							
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	345	1	682	3	Y	63	64	0			2
							10	4	69	9							
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	404	1	823	3	Y	87	86	0			3
							16	4	96	9							
10	1116	N	247	-0-	-869	-0-	237	1	4	3	Y	3	6	0			-0-
							3	4	3	9							
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	9362 X	8217	-0-	-1145	-0-	764	1	7243	3	Y	164	164	0			2
						30	4	180	9							
02	8456 X	2427	-0-	-6029	-0-	364	1	2034	3	Y	6	8	0			-0-
						22	4	7	9							
03	5115 X	4701	-0-	-414	-0-	739	1	3828	3	Y	95	93	0			2
						29	4	105	9							
04	9210 X	6667	-0-	-2543	-0-	808	1	5793	3	Y	43	44	0			1
						19	4	47	9							
05	9517 X	7708	-0-	-1809	-0-	1070	1	6583	3	Y	26	26	0			1
						26	4	29	9							
06	7950 X	6761	-0-	-1189	-0-	961	1	5660	3	Y	89	89	0			1
						42	4	98	9							
07	6882 X	1410	-0-	-5472	-0-	537	1	718	3	Y	126	125	0			2
						16	4	139	9							
08	7719 X	5841	-0-	-1878	-0-	921	1	4608	3	Y	239	236	0			5
						49	4	263	9							
09	7470 X	6299	-0-	-1171	-0-	957	1	5048	3	Y	229	229	0			5
						42	4	252	9							
10	7719 X	6055	-0-	-1664	-0-	988	1	4754	3	Y	257	257	0			5
						30	4	283	9							
11	7050 X	4463	-0-	-2587	-0-	946	1	3229	3	Y	238	239	0			4
						26	4	262	9							
12	6510 X	4438	-0-	-2072	-0-	904	1	3295	3	Y	205	205	0			4
						13	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 64,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	731	1	1067	3	Y	351	352	0	6
							121	4	386	9					
02	2520	X	1622	-0-	-898	-0-	516	1	626	3	Y	310	311	0	5
							139	4	341	9					
03	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	567	1	860	3	Y	337	338	0	4
							73	4	371	9					
04	2610	X	2359	-0-	-251	-0-	669	1	1117	3	Y	364	362	0	6
							173	4	400	9					
05	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	730	1	848	3	Y	258	261	0	3
							297	4	284	9					
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	705	1	1187	3	Y	268	268	0	3
							192	4	295	9					
07	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	766	1	1222	3	Y	294	293	0	4
							121	4	323	9					
08	2449	X	2209	-0-	-240	-0-	599	1	1224	3	Y	291	290	0	5
							66	4	320	9					
09	2370	X	2170	-0-	-200	-0-	573	1	1182	3	Y	270	270	0	5
							118	4	297	9					
10	2449	X	2197	-0-	-252	-0-	604	1	1191	3	Y	267	264	0	8
							108	4	294	9					
11	2370	X	1613	-0-	-757	-0-	581	1	647	3	Y	264	267	0	5
							95	4	290	9					
12	2418	X	1726	-0-	-692	-0-	554	1	782	3	Y	274	272	0	7
							89	4	301	9					

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	279	1	1958	3	N	135	136	0			90
							38	4	149	9							
02	3304	X	1958	-0-	-1346	-0-	306	1	1468	3	N	139	11	0			218
							31	4	153	9							
03	3658	X	2706	-0-	-952	-0-	303	1	2198	3	N	173	280	0			111
							15	4	190	9							
04	3540	X	1984	-0-	-1556	-0-	303	1	1477	3	N	168	186	0			93
							19	4	185	9							
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	414	1	2605	3	N	227	280	0			40
							25	4	250	9							
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	295	1	1503	3	N	93	87	0			46
							22	4	102	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	371	1	2076	3	Y	311	350	0			7
							9	4	342	9							
08	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	521	1	2363	3	Y	287	286	0			8
							15	4	316	9							
09	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	484	1	2155	3	Y	261	260	0			9
							19	4	287	9							
10	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	637	1	2055	3	Y	353	351	0			11
							8	4	388	9							
11	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	695	1	4737	3	Y	480	474	0			17
							12	4	528	9							
*12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	629	1	3525	3	Y	334	340	0			11
							7	4	367	9							

TOTAL GAS PROD: 36,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1987	-0-	-1640	-0-	611	1	900	3	Y	341	344	1			6
							101	4	375	9							
02	3276	X	2086	-0-	-1190	-0-	442	1	1173	3	Y	320	321	1			5
							119	4	352	9							
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	589	1	1716	3	Y	398	399	1			4
							76	4	438	9							
04	2460	X	1925	-0-	-535	-0-	515	1	963	3	Y	285	285	1			4
							133	4	314	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	645	1	1842	3	Y	347	347	1			4
							262	4	382	9							
06	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	608	1	4979	3	Y	335	335	1			4
							166	4	369	9							
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	838	1	4881	3	Y	379	378	1			5
							133	4	417	9							
08	3131	X	1046	-0-	-2085	-0-	559	1	186	3	Y	217	218	1			4
							62	4	239	9							
09	6120	X	1139	-0-	-4981	-0-	530	1	203	3	Y	270	269	1			5
							109	4	297	9							
10	6324	X	1116	-0-	-5208	-0-	562	1	172	3	Y	256	254	1			7
							100	4	282	9							
11	6120	X	1488	-0-	-4632	-0-	716	1	282	3	Y	339	340	1			6
							117	4	373	9							
12	6262	X	1182	-0-	-5080	-0-	571	1	205	3	Y	285	284	1			7
							92	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 30,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,772

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	695	1	3016	3	Y	946	946	0			17
							115	4	1041	9							
02	4116	X	3268	-0-	-848	-0-	477	1	1836	3	Y	752	756	0			13
							128	4	827	9							
03	4557	X	3028	-0-	-1529	-0-	530	1	2021	3	Y	371	380	0			4
							69	4	408	9							
04	4710	X	2098	-0-	-2612	-0-	527	1	1077	3	Y	325	324	0			5
							136	4	358	9							
05	4867	X	1891	-0-	-2976	-0-	637	1	483	3	Y	465	464	0			6
							259	4	512	9							
06	4710	X	3452	-0-	-1258	-0-	565	1	2296	3	Y	397	398	0			5
							154	4	437	9							
07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	795	1	4518	3	Y	527	525	0			7
							126	4	580	9							
08	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	536	1	1092	3	Y	232	235	0			4
							59	4	255	9							
09	3450	X	1394	-0-	-2056	-0-	488	1	520	3	Y	260	259	0			5
							100	4	286	9							
10	6014	X	2173	-0-	-3841	-0-	545	1	1003	3	Y	480	471	0			14
							97	4	528	9							
11	5820	X	2282	-0-	-3538	-0-	543	1	1138	3	Y	465	470	0			9
							89	4	512	9							
12	6014	X	2755	-0-	-3259	-0-	532	1	1534	3	Y	549	545	0			13
							85	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 35,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	347	-0-	-11154	-0-	185	1	62	3	Y	81	83	0			1
							11	4	89	9							
02	12432	X	11874	-0-	-558	-0-	974	1	10231	3	Y	550	541	0			10
							64	4	605	9							
03	13764	X	12396	-0-	-1368	-0-	1028	1	10256	3	Y	990	988	0			12
							23	4	1089	9							
04	12150	X	11050	-0-	-1100	-0-	1011	1	8938	3	Y	978	976	0			14
							25	4	1076	9							
05	13144	X	9931	-0-	-3213	-0-	985	1	7893	3	Y	908	909	0			13
							54	4	999	9							
06	12720	X	7634	-0-	-5086	-0-	907	1	5911	3	Y	711	713	0			11
							34	4	782	9							
07	13144	X	7258	-0-	-5886	-0-	820	1	5722	3	Y	634	632	0			13
							19	4	697	9							
08	12400	X	9998	-0-	-2402	-0-	951	1	8161	3	Y	784	781	0			16
							24	4	862	9							
09	11040	X	4317	-0-	-6723	-0-	729	1	3248	3	Y	297	306	0			7
							13	4	327	9							
10	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	851	1	10572	3	Y	859	850	0			16
							15	4	945	9							
11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	511	1	7961	3	Y	830	829	0			17
							10	4	913	9							
*12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	1055	1	10348	3	Y	1139	1135	0			21
							26	4	1253	9							

TOTAL GAS PROD: 109,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,761

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	226	-0-	-3587	-0-	82	1	3	4	Y	128	128	0			2
							141	9									
02	2464	X	726	-0-	-1738	-0-	313	1	6	3	Y	354	348	0			8
							18	4	389	9							
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	208	1	1	3	Y	217	221	0			4
							8	4	239	9							
04	1740	X	533	-0-	-1207	-0-	113	1	1	3	Y	378	376	0			6
							3	4	416	9							
05	899	X	760	-0-	-139	-0-	493	1	9	3	Y	224	224	0			6
							12	4	246	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	187	1	1021	3	Y	618	617	0			7
							8	4	680	9							
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	570	568	0			9
							6	4	627	9							
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	158	1	266	3	Y	440	440	0			9
							8	4	484	9							
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	189	1	890	3	Y	493	492	0			10
							8	4	542	9							
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	357	1	783	3	Y	1029	1018	0			21
							11	4	1132	9							
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	876	1	1793	3	Y	2358	2341	0			38
							24	4	2594	9							
*12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1018	1	1456	3	Y	2337	2331	0			44
							14	4	2571	9							

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,146

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	928	-0-	-684	-0-	230	1	446	3	Y	221	220	0			3
							9	4	243	9							
02	924	N	661	-0-	-263	-0-	127	1	376	3	Y	137	137	0			3
							7	4	151	9							
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	286	1	451	3	Y	284	282	0			5
							11	4	312	9							
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	286	1	1005	3	Y	301	301	0			5
							7	4	331	9							
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	222	1	799	3	Y	242	240	0			7
							5	4	266	9							
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	232	1	1093	3	Y	332	335	0			4
							10	4	365	9							
07	1674	N	1074	-0-	-600	-0-	222	1	538	3	Y	279	279	0			4
							7	4	307	9							
08	1674	X	1159	-0-	-515	-0-	172	1	747	3	Y	210	210	0			4
							9	4	231	9							
09	1710	X	955	-0-	-755	-0-	159	1	475	3	Y	285	283	0			6
							7	4	314	9							
10	1767	X	708	-0-	-1059	-0-	166	1	210	3	Y	297	297	0			6
							5	4	327	9							
11	1710	X	687	-0-	-1023	-0-	162	1	133	3	Y	353	353	0			6
							4	4	388	9							
12	1147	X	624	-0-	-523	-0-	120	1	264	3	Y	216	218	0			4
							2	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10990	-0-	10990	39356	967	1	7358	3	Y	2371	2349	0			41
							57	4	2608	9							
02	51218	X	11862	-0-	-39356	-0-	1043	1	8732	3	Y	1836	1843	0			34
							67	4	2020	9							
03	15810	X	14305	-0-	-1505	-0-	1166	1	10334	3	Y	2526	2530	0			30
							26	4	2779	9							
04	13950	X	12477	-0-	-1473	-0-	1111	1	8557	3	Y	2529	2523	0			36
							27	4	2782	9							
05	13175	X	12268	-0-	-907	-0-	1085	1	8598	3	Y	2296	2300	0			32
							59	4	2526	9							
06	13830	X	10423	-0-	-3407	-0-	1020	1	7915	3	Y	1317	1328	0			21
							39	4	1449	9							
07	14291	X	12208	-0-	-2083	-0-	1031	1	9769	3	Y	1258	1254	0			25
							24	4	1384	9							
08	13516	X	11514	-0-	-2002	-0-	1018	1	9258	3	Y	1103	1106	0			22
							25	4	1213	9							
09	12480	X	10872	-0-	-1608	-0-	991	1	8655	3	Y	1097	1093	0			26
							19	4	1207	9							
10	12276	X	10721	-0-	-1555	-0-	1045	1	8519	3	Y	1036	1043	0			19
							17	4	1140	9							
11	10590	X	10075	-0-	-515	-0-	906	1	7771	3	Y	1255	1248	0			26
							17	4	1381	9							
12	12214	X	10247	-0-	-1967	-0-	917	1	7979	3	Y	1208	1211	0			23
							22	4	1329	9							

TOTAL GAS PROD: 137,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,832

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3396	-0-	-2494	-0-	220	1	2271	3	Y	820	807	0			20
							3	4	902	9							
02	5460	X	1280	-0-	-4180	-0-	175	1	759	3	Y	312	328	0			4
							3	4	343	9							
03	6045	X	2016	-0-	-4029	-0-	494	1	1010	3	Y	464	461	0			7
							2	4	510	9							
04	5850	X	1496	-0-	-4354	-0-	517	1	667	3	Y	281	283	0			5
							3	4	309	9							
05	3410	X	1408	-0-	-2002	-0-	609	1	535	3	Y	235	238	0			2
							5	4	259	9							
06	3300	X	617	-0-	-2683	-0-	441	1	42	3	Y	116	117	0			1
							6	4	128	9							
07	2015	X	394	-0-	-1621	-0-	215	1	21	3	Y	136	136	0			1
							8	4	150	9							
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1500	X	596	-0-	-904	-0-	114	1	10	3	Y	423	416	0			7
							7	4	465	9							
10	403	N	117	-0-	-286	-0-	41	1	17	3	Y	53	59	0			1
							1	4	58	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7490	-0-	-2089		-0-	796	1	5259	3	Y	1287	1291	0			36
								19	4	1416	9							
02	8316	X	3810	-0-	-4506		-0-	430	1	2568	3	Y	713	717	0			32
								28	4	784	9							
03	7378	X	5404	-0-	-1974		-0-	891	1	3403	3	Y	995	995	0			32
								15	4	1095	9							
04	8130	X	4390	-0-	-3740		-0-	434	1	3085	3	Y	786	793	0			25
								6	4	865	9							
05	8401	X	6080	-0-	-2321		-0-	845	1	3832	3	Y	1260	1249	0			36
								17	4	1386	9							
06	7260	X	5961	-0-	-1299		-0-	874	1	3995	3	Y	983	985	0			34
								11	4	1081	9							
07	5394	X	5345	-0-	-49		-0-	953	1	3306	3	Y	977	978	0			33
								11	4	1075	9							
08	6076	X	5290	-0-	-786		-0-	967	1	3271	3	Y	951	946	0			38
								6	4	1046	9							
09	5970	X	5220	-0-	-750		-0-	939	1	3208	3	Y	960	962	0			36
								17	4	1056	9							
10	6169	X	5594	-0-	-575		-0-	990	1	3508	3	Y	989	987	0			38
								8	4	1088	9							
11	5970	X	4976	-0-	-994		-0-	922	1	2812	3	Y	1124	1112	0			50
								6	4	1236	9							
12	5394	X	3939	-0-	-1455		-0-	886	1	2179	3	Y	786	802	0			34
								9	4	865	9							

TOTAL GAS PROD: 63,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,811

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	960	-0-	-900		-0-	378	1	56	3	Y	470	471	0			13
								9	4	517	9							
02	2100	X	279	-0-	-1821		-0-	106	1	22	3	Y	131	138	0			6
								7	4	144	9							
03	1860	X	1095	-0-	-765		-0-	503	1	1	3	Y	530	519	0			17
								8	4	583	9							
04	1380	X	1054	-0-	-326		-0-	463	1	100	3	Y	440	443	0			14
								7	4	484	9							
05	1426	X	1187	-0-	-239		-0-	612	1	65	3	Y	453	454	0			13
								12	4	498	9							
06	1050	X	1008	-0-	-42		-0-	544	1	25	3	Y	394	393	0			14
								6	4	433	9							
07	1238	X	1238	-0-	-0-		-0-	761	1	29	3	Y	400	401	0			13
								8	4	440	9							
08	1250	X	1250	-0-	-0-		-0-	776	1	33	3	Y	397	394	0			16
								4	4	437	9							
09	1215	X	1215	-0-	-0-		-0-	739	1	33	3	Y	391	392	0			15
								13	4	430	9							
10	1240	X	1238	-0-	-2		-0-	705	1	8	3	Y	473	470	0			18
								5	4	520	9							
11	11534	X	11534	-0-	-0-		-0-	1047	1	10009	3	Y	426	425	0			19
								9	4	469	9							
12	1271	X	1166	-0-	-105		-0-	638	1	69	3	Y	412	413	0			18
								6	4	453	9							

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	X	1585	-0-	-268	-0-	154	1	1210	3	Y	195	195	0			3
							6	4	215	9							
02	4144	X	1398	-0-	-2746	-0-	273	1	731	3	Y	344	339	0			8
							16	4	378	9							
03	4588	X	2468	-0-	-2120	-0-	642	1	1308	3	Y	448	449	0			7
							25	4	493	9							
04	3330	X	1539	-0-	-1791	-0-	278	1	785	3	Y	426	427	0			6
							7	4	469	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	560	1	2306	3	Y	438	432	0			12
							14	4	482	9							
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	260	1	2032	3	Y	468	475	0			5
							11	4	515	9							
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	280	1	2161	3	Y	520	517	0			8
							9	4	572	9							
08	3348	X	2346	-0-	-1002	-0-	210	1	1728	3	Y	361	362	0			7
							11	4	397	9							
09	3240	X	2621	-0-	-619	-0-	226	1	1970	3	Y	377	376	0			8
							10	4	415	9							
10	3689	X	2542	-0-	-1147	-0-	212	1	1924	3	Y	364	365	0			7
							6	4	400	9							
11	3570	X	2463	-0-	-1107	-0-	180	1	1982	3	Y	269	272	0			4
							5	4	296	9							
12	3007	X	2467	-0-	-540	-0-	181	1	1995	3	Y	262	261	0			5
							3	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,472

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		77	-0-	77	11405	10	1	1	4	Y	60	59	0			1
							66	9									
02	11680	X	275	-0-	-11405	-0-	77	1	5	4	Y	175	173	0			3
							193	9									
03	1736	X	238	-0-	-1498	-0-	84	1	20	3	Y	120	122	0			1
							2	4	132	9							
04	1530	X	1137	-0-	-393	-0-	731	1	18	3	Y	337	333	0			5
							17	4	371	9							
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	608	1	462	3	Y	134	137	0			2
							34	4	147	9							
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	X	215	-0-	-985	-0-	91	1	1	4	Y	112	109	0			3
							123	9									
10	1240	X	1027	-0-	-213	-0-	755	1	25	3	Y	214	213	0			4
							12	4	235	9							
11	396	X	396	-0-	-0-	-0-	209	1	4	4	Y	166	167	0			3
							183	9									
*12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	315	1	236	3	Y	429	424	0			8
							7	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	Y	275	274	0	4
							6	4	303	9					
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	90	1	515	3	Y	140	141	0	3
							5	4	154	9					
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	299	1	1123	3	Y	239	238	0	4
							12	4	263	9					
04	2010	N	338	-0-	-1672	-0-	145	1	19	3	Y	155	157	0	2
							3	4	171	9					
05	837	N	818	-0-	-19	-0-	129	1	475	3	Y	192	189	0	5
							3	4	211	9					
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	628	1	1171	3	Y	256	258	0	3
							27	4	282	9					
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	141	1	9	3	Y	246	245	0	4
							4	4	271	9					
08	806	N	516	-0-	-290	-0-	141	1	124	3	Y	222	221	0	5
							7	4	244	9					
09	2100	N	286	-0-	-1814	-0-	60	1	3	3	Y	200	201	0	4
							3	4	220	9					
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	50	1	28	3	Y	266	265	0	5
							2	4	293	9					
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	37	1	2	3	Y	260	261	0	4
							1	4	286	9					
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	23	1	1	3	Y	200	200	0	4
							220	9							

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	638	-0-	-3237	-0-	328	1	12	3	Y	259	260	0	4
							13	4	285	9					
02	3500	X	704	-0-	-2796	-0-	213	1	278	3	Y	183	183	0	4
							12	4	201	9					
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	506	1	3639	3	Y	496	492	0	8
							20	4	546	9					
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	291	1	2242	3	Y	381	383	0	6
							7	4	419	9					
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	374	1	3617	3	Y	368	364	0	10
							9	4	405	9					
06	4560	X	4194	-0-	-366	-0-	389	1	3315	3	Y	430	435	0	5
							17	4	473	9					
07	4712	X	2317	-0-	-2395	-0-	438	1	1446	3	Y	382	381	0	6
							13	4	420	9					
08	4712	X	2472	-0-	-2240	-0-	306	1	1769	3	Y	346	345	0	7
							16	4	381	9					
09	4260	X	2577	-0-	-1683	-0-	223	1	1969	3	Y	341	341	0	7
							10	4	375	9					
10	4402	X	2158	-0-	-2244	-0-	212	1	1520	3	Y	382	381	0	8
							6	4	420	9					
11	4200	X	2347	-0-	-1853	-0-	321	1	1677	3	Y	309	312	0	5
							9	4	340	9					
12	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	280	1	2081	3	Y	247	247	0	5
							4	4	272	9					

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,124

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	515	-0-	-384	-0-	356	1	8	4	Y	137	142	0			4
							151	9									
02	1820	X	70	-0-	-1750	-0-	3	1	67	3	Y	-0-	4	0			-0-
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	535	1	230	3	Y	374	362	0			12
							8	4	411	9							
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	777	1	90	3	Y	245	249	0			8
							11	4	270	9							
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	740	1	272	3	Y	213	215	0			6
							15	4	234	9							
06	1140	N	935	-0-	-205	-0-	551	1	155	3	Y	203	202	0			7
							6	4	223	9							
07	1178	N	807	-0-	-371	-0-	346	1	218	3	Y	217	217	0			7
							4	4	239	9							
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	500	1	381	3	Y	393	384	0			16
							3	4	432	9							
09	930	N	558	-0-	-372	-0-	361	1	20	3	Y	155	165	0			6
							6	4	171	9							
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	566	1	33	3	Y	693	672	0			27
							4	4	762	9							
11	1230	N	936	-0-	-294	-0-	600	1	28	3	Y	276	291	0			12
							4	4	304	9							
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	321	1	23	3	Y	238	240	0			10
							3	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	269	1	7358	3	Y	910	899	0			22
							4	4	1001	9							
02	5152	X	4765	-0-	-387	-0-	442	1	2285	3	Y	1846	1846	0			22
							7	4	2031	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	949	1	6071	3	Y	1687	1685	0			24
							3	4	1856	9							
04	8340	X	6913	-0-	-1427	-0-	860	1	4852	3	Y	1087	1091	0			20
							5	4	1196	9							
05	8618	X	4938	-0-	-3680	-0-	818	1	3207	3	Y	824	835	0			9
							7	4	906	9							
06	8580	X	1538	-0-	-7042	-0-	370	1	761	3	Y	365	370	0			4
							5	4	402	9							
07	8866	X	955	-0-	-7911	-0-	404	1	260	3	Y	251	253	0			2
							15	4	276	9							
08	7223	X	731	-0-	-6492	-0-	452	1	5	3	Y	237	233	0			6
							13	4	261	9							
09	6900	X	1213	-0-	-5687	-0-	796	1	5	3	Y	333	333	0			6
							46	4	366	9							
10	5022	X	825	-0-	-4197	-0-	423	1	4	3	Y	355	353	0			8
							7	4	391	9							
11	1530	X	1108	-0-	-422	-0-	413	1	186	3	Y	457	452	0			13
							6	4	503	9							
12	1240	X	874	-0-	-366	-0-	429	1	8	3	Y	393	396	0			10
							5	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 41,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,745

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	253	1	631	3	Y	1047	1041	0			16
							10	4	1152	9							
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	895	3	Y	723	723	0			16
							15	4	795	9							
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	626	1	1296	3	Y	762	765	0			13
							24	4	838	9							
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	798	1	1002	3	Y	925	924	0			14
							19	4	1018	9							
05	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	405	1	723	3	Y	826	817	0			23
							10	4	909	9							
06	2700	X	1173	-0-	-1527	-0-	108	1	6	3	Y	958	971	0			10
							5	4	1054	9							
07	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	99	1	22	3	Y	892	888	0			14
							3	4	981	9							
08	2046	N	1012	-0-	-1034	-0-	119	1	378	3	Y	463	468	0			9
							6	4	509	9							
09	1170	N	993	-0-	-177	-0-	360	1	507	3	Y	100	107	0			2
							16	4	110	9							
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	398	1	111	3	Y	510	502	0			10
							12	4	561	9							
11	1110	N	971	-0-	-139	-0-	116	1	344	3	Y	462	465	0			7
							3	4	508	9							
*12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	Y	431	430	0			8
							2	4	474	9							

TOTAL GAS PROD: 19,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,099

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1238	-0-	-901	-0-	137	1	851	3	Y	226	227	0			7
							1	4	249	9							
02	1764	X	929	-0-	-835	-0-	131	1	606	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
03	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	365	1	1505	3	Y	336	331	0			12
							4	4	370	9							
04	1500	X	1381	-0-	-119	-0-	188	1	949	3	Y	219	223	0			8
							3	4	241	9							
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	338	1	820	3	Y	279	282	0			5
							15	4	307	9							
06	2160	X	1306	-0-	-854	-0-	332	1	696	3	Y	248	247	0			6
							5	4	273	9							
07	2232	X	728	-0-	-1504	-0-	365	1	170	3	Y	168	170	0			4
							8	4	185	9							
08	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	373	1	638	3	Y	262	259	0			7
							10	4	288	9							
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	366	1	670	3	Y	222	221	0			8
							14	4	244	9							
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	344	1	800	3	Y	240	241	0			7
							4	4	264	9							
11	1200	N	396	-0-	-804	-0-	198	1	31	3	Y	149	151	0			5
							3	4	164	9							
12	1333	N	442	-0-	-891	-0-	254	1	2	3	Y	166	166	0			5
							3	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	619	-0-	-869	-0-	231	1	2	3	Y	350	339	0			11
							1	4	385	9							
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	185	1	2	3	Y	200	203	0			8
							4	4	220	9							
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	205	1	2	3	Y	235	235	0			8
							2	4	259	9							
04	3000	N	3331	-0-	331	331	887	1	1783	3	Y	589	576	0			21
							13	4	648	9							
05	3100	N	2900	-0-	-200	131	1010	1	1280	3	Y	513	525	0			9
							46	4	564	9							
06	2983	N	2852	-0-	-131	-0-	916	1	1395	3	Y	479	476	0			12
							14	4	527	9							
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	818	1	1739	3	Y	402	404	0			10
							19	4	442	9							
08	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	783	1	2119	3	Y	308	309	0			9
							22	4	339	9							
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	787	1	2231	3	Y	495	487	0			17
							31	4	545	9							
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	887	1	2193	3	Y	564	564	0			17
							10	4	620	9							
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	800	1	1996	3	Y	556	553	0			20
							14	4	612	9							
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	846	1	2221	3	Y	556	558	0			18
							9	4	612	9							

TOTAL GAS PROD: 31,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,247

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
04	183	X	-0-	-0-	-183	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3508	-0-		-1173		-0-	697	1	1878	3	Y	555	564	0			11
									322	4	611	9							
02	4228	X	1194	-0-		-3034		-0-	188	1	556	3	Y	233	238	0			6
									194	4	256	9							
03	7080	X	7080	-0-		-0-		-0-	694	1	5697	3	Y	504	504	0			6
									135	4	554	9							
04	6203	X	6203	-0-		-0-		-0-	672	1	4857	3	Y	490	489	0			7
									135	4	539	9							
05	3813	X	1965	-0-		-1848		-0-	348	1	1065	3	Y	394	396	0			5
									119	4	433	9							
06	6840	X	4874	-0-		-1966		-0-	938	1	2864	3	Y	860	850	0			15
									126	4	946	9							
07	7068	X	4231	-0-		-2837		-0-	903	1	2588	3	Y	538	542	0			11
									148	4	592	9							
08	7068	X	4199	-0-		-2869		-0-	739	1	2638	3	Y	668	666	0			13
									87	4	735	9							
09	6210	X	4083	-0-		-2127		-0-	701	1	2492	3	Y	677	676	0			14
									145	4	745	9							
10	5022	X	4180	-0-		-842		-0-	725	1	2487	3	Y	802	797	0			19
									86	4	882	9							
11	4860	X	3799	-0-		-1061		-0-	664	1	2125	3	Y	810	810	0			19
									119	4	891	9							
12	4216	X	3576	-0-		-640		-0-	696	1	2013	3	Y	677	675	0			21
									122	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 48,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,208

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	3774	-0-		-3573		-0-	720	1	2190	3	Y	760	757	0			11
									28	4	836	9							
02	6636	X	3187	-0-		-3449		-0-	536	1	1953	3	Y	605	603	0			13
									32	4	666	9							
03	5549	X	4579	-0-		-970		-0-	765	1	3128	3	Y	596	599	0			10
									30	4	656	9							
04	5044	X	5044	-0-		-0-		-0-	733	1	3639	3	Y	595	596	0			9
									17	4	655	9							
05	5364	X	5364	-0-		-0-		-0-	527	1	4213	3	Y	555	549	0			15
									13	4	611	9							
06	5207	X	5207	-0-		-0-		-0-	352	1	4117	3	Y	657	665	0			7
									15	4	723	9							
07	5208	X	4481	-0-		-727		-0-	286	1	3408	3	Y	707	703	0			11
									9	4	778	9							
08	4309	X	4210	-0-		-99		-0-	277	1	3288	3	Y	574	573	0			12
									14	4	631	9							
09	4170	X	3629	-0-		-541		-0-	275	1	2739	3	Y	548	549	0			11
									12	4	603	9							
10	4309	X	3790	-0-		-519		-0-	346	1	2535	3	Y	817	811	0			17
									10	4	899	9							
11	4170	X	3656	-0-		-514		-0-	352	1	2339	3	Y	868	871	0			14
									10	4	955	9							
12	4309	X	3763	-0-		-546		-0-	387	1	2555	3	Y	741	741	0			14
									6	4	815	9							

TOTAL GAS PROD: 50,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,023

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3465	-0-	-1340	-0-	223	1	2400	3	Y	757	764	0	11
							9	4	833	9					
02	4872	X	2487	-0-	-2385	-0-	325	1	1640	3	Y	456	457	0	10
							20	4	502	9					
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	509	1	2544	3	Y	1058	1050	0	18
							20	4	1164	9					
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	617	1	3176	3	Y	1725	1717	0	26
							14	4	1898	9					
05	4030	X	1337	-0-	-2693	-0-	397	1	24	3	Y	824	827	0	23
							10	4	906	9					
06	4110	X	2209	-0-	-1901	-0-	496	1	47	3	Y	1495	1502	0	16
							21	4	1645	9					
07	5394	X	1479	-0-	-3915	-0-	578	1	13	3	Y	792	796	0	12
							17	4	871	9					
08	3844	X	299	-0-	-3545	-0-	269	1	7	3	Y	8	20	0	-0-
							14	4	9	9					
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-			-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,115

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		29	-0-	29	29	1	1	22	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
08	14B2 EXT		316	-0-	316	345	271	1	6	4	Y	35	34	0	1
							39	9							
09	14B2 EXT		297	-0-	297	642	162	1	3	4	Y	120	118	0	3
							132	9							
10	642	X	-0-	-0-	-642	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4225	-0-		-1510		-0-	323	1	3050	3	Y	763	760	0			11
									13	4	839	9							
02	5180	X	3828	-0-		-1352		-0-	454	1	2620	3	Y	661	657	0			15
									27	4	727	9							
03	4898	X	4763	-0-		-135		-0-	437	1	3483	3	Y	751	753	0			13
									17	4	826	9							
04	5336	X	5336	-0-		-0-		-0-	326	1	4297	3	Y	641	644	0			10
									8	4	705	9							
05	5305	X	5305	-0-		-0-		-0-	408	1	4245	3	Y	584	578	0			16
									10	4	642	9							
06	5142	X	5142	-0-		-0-		-0-	344	1	3954	3	Y	754	762	0			8
									15	4	829	9							
07	5518	X	4073	-0-		-1445		-0-	428	1	2894	3	Y	671	669	0			10
									13	4	738	9							
08	5518	X	4247	-0-		-1271		-0-	383	1	3148	3	Y	633	630	0			13
									20	4	696	9							
09	5340	X	4886	-0-		-454		-0-	521	1	3472	3	Y	791	788	0			16
									23	4	870	9							
10	5301	X	3966	-0-		-1335		-0-	344	1	2981	3	Y	574	578	0			12
									10	4	631	9							
11	5130	X	3469	-0-		-1661		-0-	249	1	2602	3	Y	555	558	0			9
									7	4	611	9							
12	5053	X	3991	-0-		-1062		-0-	484	1	2773	3	Y	661	657	0			13
									7	4	727	9							

TOTAL GAS PROD: 53,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,039

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	987	-0-		-997		-0-	431	1	26	3	Y	297	303	0			6
									203	4	327	9							
02	1792	X	1300	-0-		-492		-0-	413	1	91	3	Y	337	335	0			8
									425	4	371	9							
03	1984	X	1097	-0-		-887		-0-	539	1	54	3	Y	358	362	0			4
									110	4	394	9							
04	1410	X	1184	-0-		-226		-0-	563	1	108	3	Y	360	359	0			5
									117	4	396	9							
05	1457	X	1225	-0-		-232		-0-	559	1	44	3	Y	389	389	0			5
									194	4	428	9							
06	1380	X	1352	-0-		-28		-0-	734	1	93	3	Y	386	384	0			7
									100	4	425	9							
07	1530	X	1530	-0-		-0-		-0-	773	1	150	3	Y	435	433	0			9
									128	4	479	9							
08	1307	N	1307	-0-		-0-		-0-	636	1	108	3	Y	442	443	0			8
									77	4	486	9							
09	1342	N	1342	-0-		-0-		-0-	590	1	159	3	Y	426	425	0			9
									124	4	469	9							
10	1428	N	1428	-0-		-0-		-0-	573	1	201	3	Y	532	529	0			12
									69	4	585	9							
11	1323	N	1323	-0-		-0-		-0-	577	1	192	3	Y	407	409	0			10
									106	4	448	9							
12	1364	N	1186	-0-		-178		-0-	525	1	191	3	Y	342	342	0			10
									94	4	376	9							

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	281	-0-	-308	-0-	152	1	6	3	Y	106	105	0			2
							6	4	117	9							
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	243	1	4	3	Y	69	69	0			2
							14	4	76	9							
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	263	1	3	3	Y	125	125	0			2
							10	4	138	9							
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	248	1	5	3	Y	83	84	0			1
							6	4	91	9							
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	244	1	6	3	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	361	1	13	3	Y	90	89	0			1
							15	4	99	9							
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	335	1	5	3	Y	92	92	0			1
							10	4	101	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	705	1	33	3	Y	101	100	0			2
							38	4	111	9							
09	480	N	225	-0-	-255	-0-	163	1	5	3	Y	45	46	0			1
							7	4	50	9							
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	299	1	11	3	Y	88	87	0			2
							9	4	97	9							
11	840	N	653	-0-	-187	-0-	501	1	42	3	Y	87	88	0			1
							14	4	96	9							
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	362	1	9	3	Y	44	44	0			1
							5	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1570	-0-	-2367	-0-	811	1	15	3	Y	660	655	0			19
							18	4	726	9							
02	3556	X	2014	-0-	-1542	-0-	344	1	1089	3	Y	508	504	0			23
							22	4	559	9							
03	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	600	1	1325	3	Y	400	410	0			13
							10	4	440	9							
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	362	1	1595	3	Y	611	604	0			20
							5	4	672	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	551	1	1206	3	Y	541	545	0			16
							11	4	595	9							
06	2310	X	2238	-0-	-72	-0-	602	1	805	3	Y	749	739	0			26
							7	4	824	9							
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	719	1	1326	3	Y	1171	1158	0			39
							8	4	1288	9							
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	739	1	1431	3	Y	1158	1150	0			47
							4	4	1274	9							
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	696	1	1501	3	Y	1212	1213	0			46
							12	4	1333	9							
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	765	1	1528	3	Y	1361	1355	0			52
							6	4	1497	9							
11	3180	X	2770	-0-	-410	-0-	735	1	741	3	Y	1172	1172	0			52
							5	4	1289	9							
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	761	1	1471	3	Y	1371	1364	0			59
							7	4	1508	9							

TOTAL GAS PROD: 33,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,914

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3009	-0-		-4090	-0-	368	1	1710	3	Y	834	831	0			12
								14	4	917	9							
02	6412	X	3201	-0-		-3211	-0-	455	1	2090	3	Y	572	571	0			13
								27	4	629	9							
03	4805	X	3939	-0-		-866	-0-	487	1	2677	3	Y	687	689	0			11
								19	4	756	9							
04	4230	X	2587	-0-		-1643	-0-	198	1	1638	3	Y	678	679	0			10
								5	4	746	9							
05	4030	X	2593	-0-		-1437	-0-	203	1	1558	3	Y	752	741	0			21
								5	4	827	9							
06	3810	X	2469	-0-		-1341	-0-	194	1	1394	3	Y	794	807	0			8
								8	4	873	9							
07	3937	X	2061	-0-		-1876	-0-	153	1	1162	3	Y	674	672	0			10
								5	4	741	9							
08	3937	X	2096	-0-		-1841	-0-	170	1	1234	3	Y	621	618	0			13
								9	4	683	9							
09	2580	X	1876	-0-		-704	-0-	138	1	1101	3	Y	574	575	0			12
								6	4	631	9							
10	2604	X	2337	-0-		-267	-0-	166	1	1394	3	Y	702	700	0			14
								5	4	772	9							
11	2460	X	2216	-0-		-244	-0-	160	1	1306	3	Y	678	681	0			11
								4	4	746	9							
*12	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-	184	1	1680	3	Y	679	677	0			13
								3	4	747	9							

TOTAL GAS PROD: 30,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,245

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	541	1	1961	3	Y	1651	1644	0			25
								21	4	1816	9							
02	5264	X	3447	-0-		-1817	-0-	504	1	1701	3	Y	1102	1103	0			24
								30	4	1212	9							
03	4536	X	4536	-0-		-0-	-0-	500	1	2476	3	Y	1401	1402	0			23
								19	4	1541	9							
04	4582	X	4582	-0-		-0-	-0-	674	1	2252	3	Y	1491	1492	0			22
								16	4	1640	9							
05	5353	X	5353	-0-		-0-	-0-	934	1	2619	3	Y	1615	1593	0			44
								23	4	1777	9							
06	4380	X	2071	-0-		-2309	-0-	405	1	968	3	Y	619	656	0			7
								17	4	681	9							
07	4743	X	2161	-0-		-2582	-0-	320	1	1365	3	Y	424	425	0			6
								10	4	466	9							
08	5363	X	1106	-0-		-4257	-0-	443	1	8	3	Y	574	568	0			12
								24	4	631	9							
09	5190	X	-0-	-0-		-5190	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	5363	X	880	-0-		-4483	-0-	209	1	5	3	Y	600	588	0			12
								6	4	660	9							
11	2490	X	1840	-0-		-650	-0-	475	1	7	3	Y	1223	1215	0			20
								13	4	1345	9							
12	2170	X	1578	-0-		-592	-0-	456	1	2	3	Y	1013	1014	0			19
								6	4	1114	9							

TOTAL GAS PROD: 31,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,713

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	1845	-0-	-8819	-0-	581	1	1162	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							
02	8512	X	649	-0-	-7863	-0-	279	1	330	3	Y	30	32	0			1
							7	4	33	9							
03	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	690	1	6004	3	Y	512	495	0			18
							9	4	563	9							
04	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	954	1	10768	3	Y	869	856	0			31
							15	4	956	9							
05	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1034	1	9473	3	Y	741	758	0			14
							46	4	815	9							
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	875	1	6860	3	Y	440	443	0			11
							15	4	484	9							
07	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	980	1	9941	3	Y	675	670	0			16
							24	4	743	9							
08	13113	X	10530	-0-	-2583	-0-	1018	1	8839	3	Y	585	584	0			17
							29	4	644	9							
09	12690	X	9935	-0-	-2755	-0-	996	1	8241	3	Y	598	594	0			21
							40	4	658	9							
10	11377	X	10335	-0-	-1042	-0-	1100	1	8536	3	Y	623	625	0			19
							14	4	685	9							
11	10170	X	7364	-0-	-2806	-0-	880	1	6009	3	Y	417	421	0			15
							16	4	459	9							
12	11687	X	8399	-0-	-3288	-0-	890	1	6994	3	Y	458	458	0			15
							11	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 100,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,038

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		177	-0-	177	177	11	1	147	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-	1	0			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					-0-
11	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1279	-0-	-457	-0-		604	1	373	3	Y	26	29	0			2
								273	4	29	9							
02	1400	N	1085	-0-	-315	-0-		463	1	479	3	Y	7	8	0			1
								135	4	8	9							
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-		450	1	918	3	Y	-0-	1	0			-0-
								29	4									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		587	1	750	3	Y	265	244	0			21
								37	4	292	9							
05	3100	N	6703	-0-	3603	3603		833	1	5551	3	Y	229	236	0			14
								67	4	252	9							
06	3000	N	7193	-0-	4193	7796		957	1	6106	3	Y	47	57	0			4
								78	4	52	9							
07	3100	N	1521	-0-	-1579	6217		827	1	545	3	Y	125	119	0			10
								11	4	138	9							
08	7856	X	1639	-0-	-6217	-0-		1156	1	375	3	Y	89	92	0			7
								10	4	98	9							
09	7200	X	1453	-0-	-5747	-0-		975	1	261	3	Y	181	175	0			13
								18	4	199	9							
10	7440	X	1468	-0-	-5972	-0-		1037	1	327	3	Y	47	57	0			3
								52	4	52	9							
11	7200	X	1320	-0-	-5880	-0-		1143	1	36	3	Y	25	26	0			2
								113	4	28	9							
12	1643	X	1296	-0-	-347	-0-		1059	1	62	3	Y	44	43	0			3
								127	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 28,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2724	-0-	-1058	-0-		220	1	2271	3	Y	200	197	0			3
								13	4	220	9							
02	3780	X	1898	-0-	-1882	-0-		284	1	1499	3	Y	88	89	0			2
								18	4	97	9							
03	3534	X	1351	-0-	-2183	-0-		160	1	1102	3	Y	77	78	0			1
								4	4	85	9							
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-		400	1	2956	3	Y	205	203	0			3
								10	4	226	9							
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-		340	1	2429	3	Y	122	123	0			2
								19	4	134	9							
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-		178	1	1697	3	Y	279	277	0			4
								7	4	307	9							
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-		362	1	3606	3	Y	186	186	0			4
								9	4	205	9							
08	3720	X	3115	-0-	-605	-0-		208	1	2700	3	Y	184	184	0			4
								5	4	202	9							
09	3600	X	2997	-0-	-603	-0-		198	1	2645	3	Y	136	137	0			3
								4	4	150	9							
10	3720	X	3061	-0-	-659	-0-		210	1	2705	3	Y	129	130	0			2
								4	4	142	9							
11	3600	X	2636	-0-	-964	-0-		172	1	2301	3	Y	145	144	0			3
								3	4	160	9							
12	4185	X	2350	-0-	-1835	-0-		158	1	2057	3	Y	119	120	0			2
								4	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 33,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	156	-0-	-6044	-0-	134	1	5	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
02	5600	X	173	-0-	-5427	-0-	157	1	9	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	4898	X	51	-0-	-4847	-0-	43	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	637	1	6531	3	Y	776	764	0			12
							15	4	854	9							
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	148	1	1496	3	Y	183	190	0			5
							4	4	201	9							
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	502	1	7152	3	Y	1024	1018	0			11
							22	4	1126	9							
07	8308	X	5061	-0-	-3247	-0-	459	1	3821	3	Y	697	697	0			11
							14	4	767	9							
08	8308	X	4694	-0-	-3614	-0-	422	1	3587	3	Y	603	602	0			12
							22	4	663	9							
09	8790	X	3464	-0-	-5326	-0-	406	1	2564	3	Y	433	436	0			9
							18	4	476	9							
10	9083	X	3445	-0-	-5638	-0-	420	1	2516	3	Y	451	451	0			9
							13	4	496	9							
11	8790	X	1512	-0-	-7278	-0-	678	1	616	3	Y	182	188	0			3
							18	4	200	9							
12	5053	X	1050	-0-	-4003	-0-	911	1	41	3	Y	77	79	0			1
							13	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 38,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	636	-0-	-5564	-0-	408	1	58	3	Y	140	140	0			2
							16	4	154	9							
02	3584	X	2479	-0-	-1105	-0-	259	1	2201	3	Y	3	5	0			-0-
							16	4	3	9							
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	518	1	5495	3	Y	199	196	0			3
							20	4	219	9							
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	486	1	6158	3	Y	177	177	0			3
							12	4	195	9							
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	529	1	6229	3	Y	18	20	0			1
							13	4	20	9							
06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	457	1	5740	3	Y	268	266	0			3
							20	4	295	9							
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	397	1	4065	3	Y	260	259	0			4
							12	4	286	9							
08	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	401	1	4537	3	Y	231	230	0			5
							21	4	254	9							
09	5670	X	601	-0-	-5069	-0-	154	1	287	3	Y	139	141	0			3
							7	4	153	9							
10	5859	X	265	-0-	-5594	-0-	161	1	5	4	Y	90	91	0			2
							99	9									
11	5670	X	720	-0-	-4950	-0-	182	1	291	3	Y	220	218	0			4
							5	4	242	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	1098	1	3481	3	Y	320	318	0			6
							16	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 46,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	18015	-0-	-5142		-0-	876	1	15972	3	Y	1015	1006	0			18
								50	4	1117	9							
02	20972	X	11235	-0-	-9737		-0-	552	1	10300	3	Y	313	325	0			6
								39	4	344	9							
03	23219	X	14176	-0-	-9043		-0-	632	1	12445	3	Y	985	979	0			12
								15	4	1084	9							
04	22380	X	5125	-0-	-17255		-0-	376	1	3746	3	Y	904	903	0			13
								9	4	994	9							
05	22165	X	4652	-0-	-17513		-0-	471	1	3332	3	Y	748	750	0			11
								26	4	823	9							
06	17430	X	4460	-0-	-12970		-0-	349	1	3135	3	Y	875	872	0			14
								13	4	963	9							
07	14167	X	5331	-0-	-8836		-0-	350	1	3870	3	Y	1003	997	0			20
								8	4	1103	9							
08	14167	X	5766	-0-	-8401		-0-	360	1	4214	3	Y	1075	1073	0			22
								9	4	1183	9							
09	6014	X	6014	-0-	-0-		-0-	353	1	4474	3	Y	1073	1069	0			26
								7	4	1180	9							
10	6960	X	6960	-0-	-0-		-0-	410	1	5278	3	Y	1150	1155	0			21
								7	4	1265	9							
11	6916	X	6916	-0-	-0-		-0-	386	1	5115	3	Y	1279	1273	0			27
								8	4	1407	9							
*12	7195	X	7195	-0-	-0-		-0-	409	1	5438	3	Y	1216	1220	0			23
								10	4	1338	9							

TOTAL GAS PROD: 95,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,636

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3925	-0-	-1345		-0-	904	1	2432	3	Y	486	482	0			8
								54	4	535	9							
02	4060	X	2323	-0-	-1737		-0-	527	1	1527	3	Y	215	219	0			4
								32	4	237	9							
03	4154	X	1054	-0-	-3100		-0-	255	1	659	3	Y	122	125	0			1
								6	4	134	9							
04	4230	X	2429	-0-	-1801		-0-	622	1	1546	3	Y	224	222	0			3
								15	4	246	9							
05	4371	X	2331	-0-	-2040		-0-	442	1	1439	3	Y	387	385	0			5
								24	4	426	9							
06	3810	X	1964	-0-	-1846		-0-	592	1	1240	3	Y	100	103	0			2
								22	4	110	9							
07	3747	X	3747	-0-	-0-		-0-	770	1	2411	3	Y	499	491	0			10
								17	4	549	9							
08	2511	X	105	-0-	-2406		-0-	8	1	86	3	Y	10	20	0			-0-
								11	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-		-0-	259	1	2099	3	Y	346	338	0			8
								5	4	381	9							
10	3441	X	3175	-0-	-266		-0-	342	1	2351	3	Y	433	433	0			8
								6	4	476	9							
11	3330	X	3064	-0-	-266		-0-	338	1	2082	3	Y	580	576	0			12
								6	4	638	9							
12	3751	X	3175	-0-	-576		-0-	389	1	2380	3	Y	361	366	0			7
								9	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 30,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1932	-0-	-1137	-0-	392	1	1103	3	Y	375	372	0		7
							24	4	413	9						
02	2744	X	2446	-0-	-298	-0-	545	1	1402	3	Y	423	422	0		8
							34	4	465	9						
03	3038	X	2500	-0-	-538	-0-	610	1	1578	3	Y	272	277	0		3
							13	4	299	9						
04	2670	X	2293	-0-	-377	-0-	588	1	1396	3	Y	268	267	0		4
							14	4	295	9						
05	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	622	1	1484	3	Y	338	337	0		5
							34	4	372	9						
06	2610	X	1897	-0-	-713	-0-	770	1	1007	3	Y	83	87	0		1
							29	4	91	9						
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	760	1	2140	3	Y	253	249	0		5
							17	4	278	9						
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	779	1	2633	3	Y	268	268	0		5
							19	4	295	9						
09	2430	X	1955	-0-	-475	-0-	448	1	1440	3	Y	54	58	0		1
							8	4	59	9						
10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	862	1	2354	3	Y	108	107	0		2
							14	4	119	9						
11	3300	X	1709	-0-	-1591	-0-	435	1	1257	3	Y	8	10	0		-0-
							8	4	9	9						
12	3720	X	1381	-0-	-2339	-0-	444	1	927	3	Y	-0-				-0-
							10	4								

TOTAL GAS PROD: 28,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	8654	-0-	-5234	-0-	692	1	5809	3	Y	1954	1950	0		61
							4	4	2149	9						
02	9968	X	6201	-0-	-3767	-0-	488	1	4465	3	Y	1122	1137	0		46
							14	4	1234	9						
03	11036	X	4363	-0-	-6673	-0-	665	1	3248	3	Y	402	434	0		14
							8	4	442	9						
04	9990	X	7047	-0-	-2943	-0-	678	1	4194	3	Y	1968	1912	0		70
							10	4	2165	9						
05	9703	X	6191	-0-	-3512	-0-	708	1	3758	3	Y	1539	1581	0		28
							32	4	1693	9						
06	8370	X	5338	-0-	-3032	-0-	673	1	3454	3	Y	1091	1093	0		26
							11	4	1200	9						
07	7285	X	5424	-0-	-1861	-0-	639	1	3494	3	Y	1160	1159	0		27
							15	4	1276	9						
08	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	577	1	3349	3	Y	1113	1108	0		32
							16	4	1224	9						
09	5520	X	4859	-0-	-661	-0-	562	1	3064	3	Y	1101	1095	0		38
							22	4	1211	9						
10	5704	X	4982	-0-	-722	-0-	621	1	2999	3	Y	1231	1232	0		37
							8	4	1354	9						
11	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	553	1	2684	3	Y	1135	1131	0		41
							10	4	1249	9						
12	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	582	1	2981	3	Y	1052	1059	0		34
							7	4	1157	9						

TOTAL GAS PROD: 67,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,868

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	179					Y	-0-					-0-
04	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	465	1	10	4	Y	105	103	0			2
							116	9									
08	T. A.		4953	-0-	4953	4953	276	1	4636	3	Y	31	32	0			1
							7	4	34	9							
09	T. A.		1167	-0-	1167	6120	867	1	14	4	Y	260	255	0			6
							286	9									
10	T. A.		1680	-0-	1680	7800	386	1	1187	3	Y	92	96	0			2
							6	4	101	9							
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	473	1	3719	3	Y	2803	2736	0			87
							3	4	3083	9							
02	5236	X	3272	-0-	-1964	-0-	361	1	2518	3	Y	348	421	0			14
							10	4	383	9							
03	5766	X	4498	-0-	-1268	-0-	476	1	3694	3	Y	293	297	0			10
							6	4	322	9							
04	6210	X	4467	-0-	-1743	-0-	484	1	2998	3	Y	889	867	0			32
							7	4	978	9							
05	6417	X	4398	-0-	-2019	-0-	519	1	2888	3	Y	880	896	0			16
							23	4	968	9							
06	6210	X	3814	-0-	-2396	-0-	489	1	2691	3	Y	569	571	0			14
							8	4	626	9							
07	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	483	1	2988	3	Y	503	505	0			12
							12	4	553	9							
08	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	622	1	3390	3	Y	654	647	0			19
							18	4	719	9							
09	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	669	1	2789	3	Y	533	534	0			18
							26	4	586	9							
10	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	756	1	2858	3	Y	502	505	0			15
							9	4	552	9							
11	4200	X	3649	-0-	-551	-0-	710	1	2435	3	Y	447	446	0			16
							12	4	492	9							
12	4743	X	3488	-0-	-1255	-0-	695	1	2398	3	Y	352	357	0			11
							8	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 51,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	5995	-0-	-2995	-0-	835	1	4428	3	Y	661	684	0	21
							5	4	727	9					
02	9072	X	4413	-0-	-4659	-0-	630	1	3465	3	Y	274	284	0	11
							17	4	301	9					
03	10044	X	7974	-0-	-2070	-0-	931	1	6372	3	Y	599	589	0	21
							12	4	659	9					
04	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1093	1	8897	3	Y	254	266	0	9
							17	4	279	9					
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1343	1	11202	3	Y	1026	1016	0	19
							60	4	1129	9					
06	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	1276	1	10233	3	Y	860	858	0	21
							21	4	946	9					
07	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	1218	1	11096	3	Y	849	850	0	20
							30	4	934	9					
08	13733	X	9661	-0-	-4072	-0-	970	1	8506	3	Y	143	159	0	4
							28	4	157	9					
09	13290	X	10739	-0-	-2551	-0-	1018	1	9310	3	Y	336	328	0	12
							41	4	370	9					
10	13733	X	12732	-0-	-1001	-0-	1230	1	10742	3	Y	676	668	0	20
							16	4	744	9					
11	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	1384	1	13625	3	Y	1332	1304	0	48
							25	4	1465	9					
*12	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	1232	1	11247	3	Y	785	808	0	25
							15	4	864	9					

TOTAL GAS PROD: 131,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,795

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	13293	-0-	-6299	-0-	1027	1	11479	3	Y	709	708	0	22
							7	4	780	9					
02	15288	X	8581	-0-	-6707	-0-	589	1	7361	3	Y	557	556	0	23
							18	4	613	9					
03	16926	X	8783	-0-	-8143	-0-	738	1	7298	3	Y	670	670	0	23
							10	4	737	9					
04	14670	X	4611	-0-	-10059	-0-	727	1	3007	3	Y	787	782	0	28
							11	4	866	9					
05	15159	X	4394	-0-	-10765	-0-	787	1	2679	3	Y	811	824	0	15
							36	4	892	9					
06	12870	X	4035	-0-	-8835	-0-	749	1	2470	3	Y	731	728	0	18
							12	4	804	9					
07	9486	X	3891	-0-	-5595	-0-	717	1	2376	3	Y	710	711	0	17
							17	4	781	9					
08	6200	X	4235	-0-	-1965	-0-	670	1	2764	3	Y	711	708	0	20
							19	4	782	9					
09	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	668	1	2755	3	Y	673	670	0	23
							26	4	740	9					
10	4402	X	3411	-0-	-991	-0-	715	1	2094	3	Y	540	547	0	16
							8	4	594	9					
11	4050	X	3186	-0-	-864	-0-	677	1	1905	3	Y	538	535	0	19
							12	4	592	9					
12	4340	X	3652	-0-	-688	-0-	683	1	2327	3	Y	576	576	0	19
							8	4	634	9					

TOTAL GAS PROD: 66,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	91	-0-	-343	-0-		80	1	5	4	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
02	112	N	79	-0-	-33	-0-		56	1	2	3	Y	16	16	0			-0-
								3	4	18	9							
03	3100	N	7219	-0-	4119	4119		804	1	5227	3	Y	1064	1051	0			13
								18	4	1170	9							
04	3000	N	6518	-0-	3518	7637		861	1	3798	3	Y	1671	1660	0			24
								21	4	1838	9							
05	3100	N	5924	-0-	2824	10461		809	1	3457	3	Y	1466	1469	0			21
								45	4	1613	9							
06	15859	X	5398	-0-	-10461	-0-		752	1	3136	3	Y	1347	1347	0			21
								28	4	1482	9							
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-		746	1	3645	3	Y	1222	1219	0			24
								17	4	1344	9							
08	6572	X	5772	-0-	-800	-0-		782	1	3727	3	Y	1131	1132	0			23
								19	4	1244	9							
09	6360	X	6111	-0-	-249	-0-		807	1	4170	3	Y	1018	1017	0			24
								14	4	1120	9							
10	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-		872	1	4196	3	Y	916	923	0			17
								14	4	1008	9							
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-		768	1	3521	3	Y	1021	1017	0			21
								14	4	1123	9							
12	6324	X	5145	-0-	-1179	-0-		791	1	3319	3	Y	924	928	0			17
								19	4	1016	9							

TOTAL GAS PROD: 59,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,801

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	3573	-0-	-5634	-0-		399	1	1891	3	Y	1152	1153	0			16
								16	4	1267	9							
02	8316	X	1357	-0-	-6959	-0-		53	1	879	3	Y	381	389	0			8
								6	4	419	9							
03	6293	X	3351	-0-	-2942	-0-		313	1	2082	3	Y	856	851	0			13
								14	4	942	9							
04	4650	X	4163	-0-	-487	-0-		466	1	2913	3	Y	695	697	0			11
								19	4	765	9							
05	3813	X	1396	-0-	-2417	-0-		97	1	1122	3	Y	157	166	0			2
								4	4	173	9							
06	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-		769	1	6885	3	Y	1469	1455	0			16
								21	4	1616	9							
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-		717	1	2956	3	Y	896	904	0			8
								18	4	986	9							
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-		710	1	2878	3	Y	947	946	0			9
								5	4	1042	9							
09	9300	X	4131	-0-	-5169	-0-		652	1	2639	3	Y	759	761	0			7
								5	4	835	9							
10	9610	X	4334	-0-	-5276	-0-		296	1	3264	3	Y	702	701	0			8
								2	4	772	9							
11	9300	X	3687	-0-	-5613	-0-		297	1	2766	3	Y	565	566	0			7
								2	4	622	9							
12	4681	X	2258	-0-	-2423	-0-		385	1	1484	3	Y	351	354	0			4
								3	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 46,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	296	1	650	3	Y	644	644	0	9
							12	4	708	9					
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	315	1	763	3	Y	777	770	0	16
							32	4	855	9					
03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	516	1	1003	3	Y	1124	1123	0	17
							23	4	1236	9					
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	245	1	2733	3	Y	363	374	0	6
							10	4	399	9					
05	2170	X	1111	-0-	-1059	-0-	73	1	870	3	Y	150	154	0	2
							3	4	165	9					
06	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	810	1	12820	3	Y	1844	1826	0	20
							23	4	2028	9					
07	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	878	1	7714	3	Y	2034	2036	0	18
							23	4	2237	9					
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	739	1	4658	3	Y	1641	1643	0	16
							6	4	1805	9					
09	15300	X	5167	-0-	-10133	-0-	432	1	3641	3	Y	991	998	0	9
							4	4	1090	9					
10	15810	X	3057	-0-	-12753	-0-	299	1	1456	3	Y	1182	1178	0	13
							2	4	1300	9					
11	15300	X	1477	-0-	-13823	-0-	228	1	38	3	Y	1100	1100	0	13
							1	4	1210	9					
12	10850	X	1578	-0-	-9272	-0-	112	1	735	3	Y	664	669	0	8
							1	4	730	9					

TOTAL GAS PROD: 55,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,514

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4002	-0-	-1950	-0-	524	1	2745	3	Y	646	648	0	9
							22	4	711	9					
02	5376	X	3266	-0-	-2110	-0-	425	1	2163	3	Y	576	573	0	12
							44	4	634	9					
03	5952	X	4728	-0-	-1224	-0-	624	1	3105	3	Y	883	882	0	13
							28	4	971	9					
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	611	1	3670	3	Y	1072	1068	0	17
							25	4	1179	9					
05	4371	X	1624	-0-	-2747	-0-	135	1	1180	3	Y	276	290	0	3
							5	4	304	9					
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	883	1	17517	3	Y	4559	4513	0	49
							26	4	5015	9					
07	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	1200	1	13555	3	Y	1181	1220	0	10
							32	4	1299	9					
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	972	1	8241	3	Y	1114	1113	0	11
							8	4	1225	9					
09	23430	X	9969	-0-	-13461	-0-	869	1	6825	3	Y	2062	2053	0	20
							7	4	2268	9					
10	24211	X	8096	-0-	-16115	-0-	784	1	5249	3	Y	1871	1870	0	21
							5	4	2058	9					
11	23430	X	7636	-0-	-15794	-0-	740	1	4990	3	Y	1730	1730	0	21
							3	4	1903	9					
12	16089	X	7065	-0-	-9024	-0-	737	1	4619	3	Y	1547	1550	0	18
							7	4	1702	9					

TOTAL GAS PROD: 101,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,517

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	756	-0-	-6126	-0-	117	1	622	3	Y	9	11	0		-0-
							7	4	10	9						
02	11564	X	712	-0-	-10852	-0-	124	1	579	3	Y	1	1	0		-0-
							8	4	1	9						
03	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-				-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-				-0-
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				-0-
06	750	X	167	-0-	-583	-0-	54	1	107	3	Y	4	4	0		-0-
							2	4	4	9						
07	775	X	230	-0-	-545	-0-	194	1	9	3	Y	21	21	0		-0-
							4	4	23	9						
08	145	X	145	-0-	-0-	-0-	124	1	10	3	Y	7	7	0		-0-
							3	4	8	9						
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5842	-0-	-482	-0-	633	1	3827	3	Y	1233	1232	0		17
							26	4	1356	9						
02	5964	X	4596	-0-	-1368	-0-	492	1	3100	3	Y	865	864	0		18
							52	4	952	9						
03	6603	X	5958	-0-	-645	-0-	693	1	3851	3	Y	1257	1256	0		19
							31	4	1383	9						
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	711	1	5787	3	Y	1099	1101	0		17
							29	4	1209	9						
05	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	657	1	4929	3	Y	809	817	0		9
							26	4	890	9						
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	795	1	7663	3	Y	866	866	0		9
							22	4	953	9						
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	1167	1	11593	3	Y	806	808	0		7
							30	4	887	9						
08	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	1262	1	12355	3	Y	1238	1233	0		12
							11	4	1362	9						
09	8160	X	4464	-0-	-3696	-0-	449	1	3504	3	Y	461	469	0		4
							4	4	507	9						
10	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	772	1	5555	3	Y	605	602	0		7
							5	4	666	9						
11	8160	X	5729	-0-	-2431	-0-	615	1	4620	3	Y	446	448	0		5
							3	4	491	9						
12	8432	X	5163	-0-	-3269	-0-	614	1	4038	3	Y	459	459	0		5
							6	4	505	9						

TOTAL GAS PROD: 91,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6004	-0-	-2118	-0-	597	1	4592	3	Y	719	720	0			10
							24	4	791	9							
02	8792	X	4711	-0-	-4081	-0-	448	1	3633	3	Y	529	528	0			11
							48	4	582	9							
03	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	621	1	4178	3	Y	751	751	0			11
							28	4	826	9							
04	6660	X	6341	-0-	-319	-0-	595	1	4986	3	Y	669	670	0			10
							24	4	736	9							
05	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	666	1	5608	3	Y	695	697	0			8
							26	4	765	9							
06	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	603	1	6928	3	Y	791	790	0			9
							17	4	870	9							
07	6541	X	5882	-0-	-659	-0-	590	1	4545	3	Y	665	668	0			6
							15	4	732	9							
08	6665	X	6162	-0-	-503	-0-	545	1	4752	3	Y	782	781	0			7
							5	4	860	9							
09	6450	X	4618	-0-	-1832	-0-	474	1	3440	3	Y	636	637	0			6
							4	4	700	9							
10	6665	X	4662	-0-	-2003	-0-	550	1	3672	3	Y	396	398	0			4
							4	4	436	9							
11	6450	X	4915	-0-	-1535	-0-	490	1	3767	3	Y	596	593	0			7
							2	4	656	9							
*12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	711	1	4666	3	Y	756	754	0			9
							7	4	832	9							

TOTAL GAS PROD: 70,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1277	-0-	-3218	-0-	246	1	338	3	Y	593	594	0			10
							41	4	652	9							
02	3164	X	864	-0-	-2300	-0-	110	1	342	3	Y	347	351	0			6
							30	4	382	9							
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	524	1	1970	3	Y	1536	1525	0			17
							68	4	1690	9							
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	484	1	1480	3	Y	1158	1157	0			18
							125	4	1274	9							
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	355	1	407	3	Y	1000	1005	0			13
							144	4	1100	9							
06	4110	X	3454	-0-	-656	-0-	541	1	1741	3	Y	931	933	0			11
							148	4	1024	9							
07	4247	X	1872	-0-	-2375	-0-	228	1	1004	3	Y	549	553	0			7
							36	4	604	9							
08	4247	X	2669	-0-	-1578	-0-	376	1	1208	3	Y	949	938	0			18
							41	4	1044	9							
09	3450	X	1144	-0-	-2306	-0-	178	1	29	3	Y	818	821	0			15
							37	4	900	9							
10	3565	X	1111	-0-	-2454	-0-	169	1	26	3	Y	805	797	0			23
							30	4	886	9							
11	3450	X	1043	-0-	-2407	-0-	157	1	12	3	Y	771	779	0			15
							26	4	848	9							
12	2666	X	1607	-0-	-1059	-0-	343	1	502	3	Y	643	642	0			16
							55	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 24,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,100

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	834	-0-	-1305	-0-	261	1	93	3	Y	397	399	0			7
							43	4	437	9							
02	1932	X	969	-0-	-963	-0-	222	1	72	3	Y	559	556	0			10
							60	4	615	9							
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	434	1	285	3	Y	1176	1173	0			13
							56	4	1294	9							
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	588	1	954	3	Y	1285	1278	0			20
							152	4	1414	9							
05	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	392	1	163	3	Y	802	812	0			10
							159	4	882	9							
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	549	1	957	3	Y	999	997	0			12
							150	4	1099	9							
07	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	326	1	1109	3	Y	757	760	0			9
							52	4	833	9							
08	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	386	1	1334	3	Y	787	781	0			15
							43	4	866	9							
09	3120	X	753	-0-	-2367	-0-	212	1	1	3	Y	451	458	0			8
							44	4	496	9							
10	2852	X	858	-0-	-1994	-0-	236	1	67	3	Y	466	461	0			13
							42	4	513	9							
11	2760	X	1050	-0-	-1710	-0-	235	1	155	3	Y	565	567	0			11
							38	4	622	9							
12	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	433	1	1245	3	Y	618	614	0			15
							69	4	680	9							

TOTAL GAS PROD: 21,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,862

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1706	-0-	-123	-0-	260	1	912	3	Y	446	445	0			8
							43	4	491	9							
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	156	1	1160	3	Y	1071	1061	0			18
							42	4	1178	9							
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	3	Y	1745	1743	0			20
							54	4	1920	9							
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	498	1	1010	3	Y	1169	1171	0			18
							128	4	1286	9							
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	558	1	634	3	Y	1308	1309	0			17
							226	4	1439	9							
06	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	580	1	861	3	Y	1589	1587	0			19
							158	4	1748	9							
07	4247	X	2242	-0-	-2005	-0-	347	1	968	3	Y	793	802	0			10
							55	4	872	9							
08	3534	X	2266	-0-	-1268	-0-	382	1	947	3	Y	814	809	0			15
							42	4	895	9							
09	3360	X	1070	-0-	-2290	-0-	186	1	65	3	Y	710	712	0			13
							38	4	781	9							
10	3472	X	1061	-0-	-2411	-0-	201	1	56	3	Y	698	691	0			20
							36	4	768	9							
11	3360	X	1271	-0-	-2089	-0-	194	1	352	3	Y	630	638	0			12
							32	4	693	9							
12	2263	X	1659	-0-	-604	-0-	386	1	622	3	Y	535	534	0			13
							62	4	589	9							

TOTAL GAS PROD: 27,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	667	1	3475	3	Y	750	746	0			10
							27	4	825	9							
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	587	1	3919	3	Y	684	680	0			14
							62	4	752	9							
03	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	881	1	6136	3	Y	1287	1282	0			19
							39	4	1416	9							
04	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	800	1	6482	3	Y	331	345	0			5
							33	4	364	9							
05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	800	1	6889	3	Y	1122	1115	0			12
							32	4	1234	9							
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	772	1	6778	3	Y	1513	1509	0			16
							21	4	1664	9							
07	8463	X	6663	-0-	-1800	-0-	817	1	5097	3	Y	662	672	0			6
							21	4	728	9							
08	8556	X	6364	-0-	-2192	-0-	811	1	4601	3	Y	859	857	0			8
							7	4	945	9							
09	8280	X	6111	-0-	-2169	-0-	734	1	4696	3	Y	614	616	0			6
							6	4	675	9							
10	8556	X	6790	-0-	-1766	-0-	796	1	5076	3	Y	830	827	0			9
							5	4	913	9							
11	8280	X	7118	-0-	-1162	-0-	765	1	4741	3	Y	1463	1455	0			17
							3	4	1609	9							
12	6665	X	5823	-0-	-842	-0-	733	1	4233	3	Y	773	781	0			9
							7	4	850	9							

TOTAL GAS PROD: 83,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,888

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	9482	-0-	-18201	-0-	828	1	7499	3	Y	1019	1022	0			14
							34	4	1121	9							
02	25004	X	8612	-0-	-16392	-0-	673	1	7010	3	Y	779	777	0			16
							72	4	857	9							
03	12710	X	9857	-0-	-2853	-0-	898	1	7711	3	Y	1098	1097	0			17
							40	4	1208	9							
04	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	846	1	9160	3	Y	949	951	0			15
							34	4	1044	9							
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	924	1	10148	3	Y	876	881	0			10
							37	4	964	9							
06	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	886	1	10252	3	Y	849	850	0			9
							24	4	934	9							
07	32576	X	32576	-0-	-0-	-0-	1606	1	29900	3	Y	933	934	0			8
							44	4	1026	9							
08	10850	X	8201	-0-	-2649	-0-	973	1	6274	3	Y	860	860	0			8
							8	4	946	9							
09	10500	X	8342	-0-	-2158	-0-	1005	1	6766	3	Y	512	515	0			5
							8	4	563	9							
10	10850	X	8864	-0-	-1986	-0-	918	1	6899	3	Y	946	941	0			10
							6	4	1041	9							
11	10500	X	8393	-0-	-2107	-0-	851	1	6478	3	Y	964	963	0			11
							4	4	1060	9							
12	10850	X	8331	-0-	-2519	-0-	867	1	6363	3	Y	994	993	0			12
							8	4	1093	9							

TOTAL GAS PROD: 137,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2230	-0-	-2172	-0-	699	1	1266	3	Y	216	216	0	3
							27	4	238	9					
02	3976	X	1860	-0-	-2116	-0-	501	1	1144	3	Y	169	168	0	4
							29	4	186	9					
03	3286	X	2078	-0-	-1208	-0-	623	1	1159	3	Y	247	247	0	4
							24	4	272	9					
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	396	1	1911	3	Y	239	239	0	4
							9	4	263	9					
05	2604	X	827	-0-	-1777	-0-	562	1	27	3	Y	204	202	0	6
							14	4	224	9					
06	2160	X	988	-0-	-1172	-0-	493	1	92	3	Y	347	349	0	4
							21	4	382	9					
07	2666	X	1877	-0-	-789	-0-	408	1	1200	3	Y	234	234	0	4
							12	4	257	9					
08	2666	X	2596	-0-	-70	-0-	406	1	1970	3	Y	181	181	0	4
							21	4	199	9					
09	2580	X	2342	-0-	-238	-0-	418	1	1749	3	Y	143	144	0	3
							18	4	157	9					
10	2232	X	1826	-0-	-406	-0-	332	1	1324	3	Y	145	145	0	3
							10	4	160	9					
11	3120	X	1875	-0-	-1245	-0-	818	1	912	3	Y	112	113	0	2
							22	4	123	9					
12	2604	X	2240	-0-	-364	-0-	1015	1	1093	3	Y	107	107	0	2
							14	4	118	9					

TOTAL GAS PROD: 23,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	813	-0-	-4798	-0-	291	1	199	3	Y	277	277	0	5
							18	4	305	9					
02	5068	X	137	-0-	-4931	-0-	126	1	2	3	Y	1	6	0	-0-
							8	4	1	9					
03	5611	X	4078	-0-	-1533	-0-	693	1	2266	3	Y	1004	992	0	12
							15	4	1104	9					
04	4560	X	4344	-0-	-216	-0-	658	1	2760	3	Y	827	827	0	12
							16	4	910	9					
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	692	1	2500	3	Y	805	806	0	11
							38	4	886	9					
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	834	1	2762	3	Y	755	754	0	12
							31	4	831	9					
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	785	1	3537	3	Y	590	590	0	12
							18	4	649	9					
08	4495	X	3723	-0-	-772	-0-	688	1	2609	3	Y	372	376	0	8
							17	4	409	9					
09	4470	X	1275	-0-	-3195	-0-	226	1	377	3	Y	607	601	0	14
							4	4	668	9					
10	4619	X	1504	-0-	-3115	-0-	203	1	574	3	Y	658	660	0	12
							3	4	724	9					
11	4470	X	2494	-0-	-1976	-0-	256	1	1389	3	Y	767	763	0	16
							5	4	844	9					
12	4991	X	2677	-0-	-2314	-0-	362	1	1612	3	Y	631	635	0	12
							9	4	694	9					

TOTAL GAS PROD: 34,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8939	X	8939	-0-		-0-	-0-	905	1	7695	3	Y	276	278	0			4
								35	4	304	9							
02	44632	X	2521	-0-		-42111	-0-	457	1	1607	3	Y	391	386	0			9
								27	4	430	9							
03	49414	X	4650	-0-		-44764	-0-	452	1	3770	3	Y	373	376	0			6
								18	4	410	9							
04	43230	X	5303	-0-		-37927	-0-	473	1	4458	3	Y	328	329	0			5
								11	4	361	9							
05	28396	X	5471	-0-		-22925	-0-	483	1	4689	3	Y	261	259	0			7
								12	4	287	9							
06	8640	X	4512	-0-		-4128	-0-	398	1	3781	3	Y	287	291	0			3
								17	4	316	9							
07	5487	X	3674	-0-		-1813	-0-	412	1	2975	3	Y	249	248	0			4
								13	4	274	9							
08	4991	X	3632	-0-		-1359	-0-	396	1	2963	3	Y	229	228	0			5
								21	4	252	9							
09	4830	X	3304	-0-		-1526	-0-	397	1	2683	3	Y	187	188	0			4
								18	4	206	9							
10	4991	X	3409	-0-		-1582	-0-	403	1	2755	3	Y	217	217	0			4
								12	4	239	9							
11	4500	X	3369	-0-		-1131	-0-	415	1	2698	3	Y	223	223	0			4
								11	4	245	9							
12	3689	X	3363	-0-		-326	-0-	453	1	2697	3	Y	187	187	0			4
								7	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 52,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	3367	-0-		-948	-0-	911	1	2367	3	Y	49	49	0			1
								35	4	54	9							
02	3416	X	1965	-0-		-1451	-0-	619	1	1282	3	Y	25	25	0			1
								36	4	28	9							
03	3782	X	293	-0-		-3489	-0-	107	1	182	3	Y	-0-	1	0			-0-
								4	4									
04	3660	X	1774	-0-		-1886	-0-	467	1	1272	3	Y	22	22	0			-0-
								11	4	24	9							
05	3782	X	1973	-0-		-1809	-0-	628	1	1297	3	Y	30	29	0			1
								15	4	33	9							
06	3270	X	-0-	-0-		-3270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-		-1920	-0-					Y	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-		-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2978	-0-	-2323	-0-	395	1	2232	3	Y	317	307	0		10
							2	4	349	9						
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	526	1	4691	3	Y	250	250	0		10
							15	4	275	9						
03	4960	X	2675	-0-	-2285	-0-	724	1	1702	3	Y	219	221	0		8
							8	4	241	9						
04	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	698	1	1556	3	Y	192	193	0		7
							10	4	211	9						
05	5518	X	2160	-0-	-3358	-0-	895	1	1114	3	Y	100	105	0		2
							41	4	110	9						
06	5340	X	2214	-0-	-3126	-0-	884	1	1272	3	Y	40	41	0		1
							14	4	44	9						
07	5518	X	1669	-0-	-3849	-0-	830	1	776	3	Y	40	40	0		1
							19	4	44	9						
08	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	760	1	815	3	Y	56	55	0		2
							21	4	62	9						
09	2490	X	1619	-0-	-871	-0-	733	1	755	3	Y	93	92	0		3
							29	4	102	9						
10	2294	X	670	-0-	-1624	-0-	573	1	1	3	Y	82	83	0		2
							6	4	90	9						
11	2220	X	966	-0-	-1254	-0-	620	1	202	3	Y	121	119	0		4
							11	4	133	9						
12	1674	X	805	-0-	-869	-0-	719	1	4	3	Y	67	69	0		2
							8	4	74	9						

TOTAL GAS PROD: 25,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8631	-0-	-1661	-0-	458	1	7385	3	Y	713	691	0		22
							4	4	784	9						
02	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	647	1	10798	3	Y	692	686	0		28
							22	4	761	9						
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	734	1	6258	3	Y	675	680	0		23
							9	4	743	9						
04	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	840	1	6148	3	Y	822	816	0		29
							13	4	904	9						
05	7254	X	6981	-0-	-273	-0-	1072	1	4937	3	Y	839	853	0		15
							49	4	923	9						
06	7020	X	5173	-0-	-1847	-0-	941	1	3448	3	Y	699	697	0		17
							15	4	769	9						
07	7254	X	5204	-0-	-2050	-0-	900	1	3510	3	Y	703	703	0		17
							21	4	773	9						
08	8184	X	5576	-0-	-2608	-0-	845	1	3903	3	Y	731	727	0		21
							24	4	804	9						
09	7920	X	6474	-0-	-1446	-0-	837	1	4341	3	Y	1148	1129	0		40
							33	4	1263	9						
10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	1000	1	4693	3	Y	1343	1342	0		41
							12	4	1477	9						
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	940	1	4129	3	Y	1244	1240	0		45
							17	4	1368	9						
*12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	927	1	4148	3	Y	1490	1487	0		48
							10	4	1639	9						

TOTAL GAS PROD: 86,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,099

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	10736	-0-		-8391	-0-	913	1	9266	3	Y	501	485	0			16
								6	4	551	9							
02	12768	X	10042	-0-		-2726	-0-	904	1	8675	3	Y	396	396	0			16
								27	4	436	9							
03	14136	X	13276	-0-		-860	-0-	1172	1	11525	3	Y	513	511	0			18
								15	4	564	9							
04	12600	X	11126	-0-		-1474	-0-	1100	1	9518	3	Y	446	448	0			16
								17	4	491	9							
05	12245	X	8009	-0-		-4236	-0-	1084	1	6602	3	Y	249	260	0			5
								49	4	274	9							
06	12840	X	629	-0-		-12211	-0-	593	1	4	3	Y	21	25	0			1
								9	4	23	9							
07	13268	X	3154	-0-		-10114	-0-	777	1	2179	3	Y	164	161	0			4
								18	4	180	9							
08	13268	X	3340	-0-		-9928	-0-	723	1	2428	3	Y	154	154	0			4
								20	4	169	9							
09	11130	X	3047	-0-		-8083	-0-	664	1	2288	3	Y	63	65	0			2
								26	4	69	9							
10	7998	X	2621	-0-		-5377	-0-	356	1	1886	3	Y	341	333	0			10
								4	4	375	9							
11	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-	617	1	2531	3	Y	498	490	0			18
								11	4	548	9							
*12	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	635	1	2304	3	Y	395	400	0			13
								7	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 73,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,741

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	507	-0-		-2097	-0-	476	1	2	3	Y	-0-	4	0			-0-
								29	4									
02	2324	X	-0-	-0-		-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1668	-0-		-657	-0-	487	1	941	3	Y	208	206	0			2
								11	4	229	9							
04	1980	X	1554	-0-		-426	-0-	664	1	496	3	Y	344	341	0			5
								16	4	378	9							
05	2046	X	1525	-0-		-521	-0-	567	1	474	3	Y	411	410	0			6
								32	4	452	9							
06	1620	X	-0-	-0-		-1620	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	1674	X	1588	-0-		-86	-0-	155	1	1087	3	Y	311	305	0			6
								4	4	342	9							
08	1674	X	418	-0-		-1256	-0-	70	1	311	3	Y	32	37	0			1
								2	4	35	9							
09	1560	X	-0-	-0-		-1560	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1519	X	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-		-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9241	-0-	-1795		-0-	1009	1	6586	3	Y	1442	1431	0			25
								60	4	1586	9							
02	9716	X	3134	-0-	-6582		-0-	561	1	1822	3	Y	651	664	0			12
								35	4	716	9							
03	10757	X	3664	-0-	-7093		-0-	760	1	2476	3	Y	374	382	0			4
								17	4	411	9							
04	10020	X	7963	-0-	-2057		-0-	1082	1	6284	3	Y	519	516	0			7
								26	4	571	9							
05	10354	X	7033	-0-	-3321		-0-	1010	1	5579	3	Y	354	356	0			5
								55	4	389	9							
06	8940	X	7150	-0-	-1790		-0-	869	1	5226	3	Y	929	919	0			15
								33	4	1022	9							
07	8215	X	8035	-0-	-180		-0-	840	1	6038	3	Y	1034	1028	0			21
								20	4	1137	9							
08	8215	X	7441	-0-	-774		-0-	850	1	5526	3	Y	949	951	0			19
								21	4	1044	9							
09	7950	X	5917	-0-	-2033		-0-	779	1	4419	3	Y	641	645	0			15
								14	4	705	9							
10	7378	X	858	-0-	-6520		-0-	438	1	369	3	Y	40	54	0			1
								7	4	44	9							
11	7140	X	1687	-0-	-5453		-0-	637	1	1026	3	Y	11	12	0			-0-
								12	4	12	9							
12	8029	X	1310	-0-	-6719		-0-	710	1	19	3	Y	513	503	0			10
								17	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 63,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,457

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5698	-0-	-2021		-0-	667	1	3879	3	Y	1024	1021	0			15
								26	4	1126	9							
02	4788	X	4199	-0-	-589		-0-	358	1	3054	3	Y	695	695	0			15
								22	4	765	9							
03	6480	X	6480	-0-	-0-		-0-	493	1	4845	3	Y	1021	1019	0			17
								19	4	1123	9							
04	7870	X	7870	-0-	-0-		-0-	532	1	6138	3	Y	1079	1080	0			16
								13	4	1187	9							
05	5301	X	5158	-0-	-143		-0-	478	1	3551	3	Y	1015	1003	0			28
								12	4	1117	9							
06	5130	X	2487	-0-	-2643		-0-	336	1	1024	3	Y	1012	1029	0			11
								14	4	1113	9							
07	5301	X	1492	-0-	-3809		-0-	435	1	472	3	Y	520	523	0			8
								13	4	572	9							
08	6076	X	2507	-0-	-3569		-0-	844	1	1325	3	Y	266	269	0			5
								45	4	293	9							
09	5880	X	2280	-0-	-3600		-0-	344	1	1672	3	Y	226	226	0			5
								15	4	249	9							
10	5146	X	1965	-0-	-3181		-0-	297	1	1393	3	Y	242	242	0			5
								9	4	266	9							
11	2910	X	1797	-0-	-1113		-0-	322	1	998	3	Y	425	423	0			7
								9	4	468	9							
12	2511	X	949	-0-	-1562		-0-	306	1	21	3	Y	562	558	0			11
								4	4	618	9							

TOTAL GAS PROD: 42,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,087

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	537	1	4130	3	N	204	256	0			136
							72	4	224	9							
02	4172	X	2870	-0-	-1302	-0-	366	1	2331	3	N	124	65	0			195
							37	4	136	9							
03	6107	X	4794	-0-	-1313	-0-	741	1	3837	3	N	162	253	0			104
							38	4	178	9							
04	5910	X	3830	-0-	-2080	-0-	633	1	3004	3	N	139	166	0			77
							40	4	153	9							
05	6107	X	3114	-0-	-2993	-0-	466	1	2470	3	N	135	188	0			24
							29	4	149	9							
06	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	658	1	7017	3	N	136	93	0			67
							50	4	150	9							
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1023	1	5083	3	Y	153	217	0			3
							26	4	168	9							
08	4805	X	2232	-0-	-2573	-0-	551	1	1609	3	Y	52	54	0			1
							15	4	57	9							
09	7890	X	3296	-0-	-4594	-0-	638	1	2494	3	Y	126	123	0			4
							25	4	139	9							
10	8153	X	2389	-0-	-5764	-0-	681	1	1612	3	Y	80	82	0			2
							8	4	88	9							
11	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1070	1	13209	3	Y	104	102	0			4
							20	4	114	9							
*12	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	1582	1	28600	3	Y	90	91	0			3
							22	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 86,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	351	-0-	-1509	-0-	278	1	59	3	Y	9	9	0		-0-
							4	4	10	9						
02	1232	X	284	-0-	-948	-0-	125	1	148	3	Y	8	8	0		-0-
							2	4	9	9						
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	651	1	9256	3	Y	1203	1186	0		17
							2	4	1323	9						
04	3000	N	5656	-0-	2656	2656	209	1	4604	3	Y	765	768	0		14
							1	4	842	9						
05	3100	N	4001	-0-	901	3557	260	1	2978	3	Y	692	699	0		7
							2	4	761	9						
06	8371	X	4814	-0-	-3557	-0-	199	1	3940	3	Y	611	612	0		6
							3	4	672	9						
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	215	1	4646	3	Y	631	631	0		6
							8	4	694	9						
08	6820	X	4870	-0-	-1950	-0-	187	1	4020	3	Y	597	588	0		15
							6	4	657	9						
09	5670	X	3723	-0-	-1947	-0-	168	1	2953	3	Y	538	544	0		9
							10	4	592	9						
10	5549	X	4020	-0-	-1529	-0-	205	1	3184	3	Y	571	568	0		12
							3	4	628	9						
11	5370	X	2081	-0-	-3289	-0-	155	1	1566	3	Y	325	328	0		9
							2	4	358	9						
12	5549	X	4378	-0-	-1171	-0-	203	1	3501	3	Y	611	604	0		16
							2	4	672	9						

TOTAL GAS PROD: 50,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,561

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5774	-0-	2674	16563	474	1	4587	3	Y	623	619	0		11
							28	4	685	9						
02	16996	X	433	-0-	-16563	-0-	105	1	322	3	Y	-0-	11	0		-0-
							6	4								
03	14508	X	909	-0-	-13599	-0-	468	1	54	3	Y	343	339	0		4
							10	4	377	9						
04	12780	X	6293	-0-	-6487	-0-	668	1	5029	3	Y	527	524	0		7
							16	4	580	9						
05	7192	X	6029	-0-	-1163	-0-	389	1	4973	3	Y	587	586	0		8
							21	4	646	9						
06	5580	X	4474	-0-	-1106	-0-	310	1	3607	3	Y	495	495	0		8
							12	4	545	9						
07	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	310	1	4301	3	Y	466	465	0		9
							8	4	513	9						
08	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	358	1	5139	3	Y	478	477	0		10
							9	4	526	9						
09	6300	X	3726	-0-	-2574	-0-	253	1	3066	3	Y	365	366	0		9
							5	4	402	9						
10	6014	X	2921	-0-	-3093	-0-	230	1	2368	3	Y	290	294	0		5
							4	4	319	9						
11	5250	X	3074	-0-	-2176	-0-	409	1	2228	3	Y	390	387	0		8
							8	4	429	9						
12	6045	X	3004	-0-	-3041	-0-	249	1	2353	3	Y	360	361	0		7
							6	4	396	9						

TOTAL GAS PROD: 47,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3937	-0-		-1674	-0-	493	1	3220	3	N	143	168	0			95
								67	4	157	9							
02	5068	X	2804	-0-		-2264	-0-	359	1	2258	3	N	137	18	0			214
								36	4	151	9							
03	5611	X	3826	-0-		-1785	-0-	694	1	2970	3	N	115	255	0			74
								35	4	127	9							
04	4740	X	82	-0-		-4658	-0-	63	1	4	4	N	14	80	0			8
								15	9									
05	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-	483	1	4629	3	N	147	129	0			26
								30	4	162	9							
06	3810	X	1460	-0-		-2350	-0-	421	1	982	3	N	23	38	0			11
								32	4	25	9							
07	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	676	1	3278	3	Y	166	174	0			3
								17	4	183	9							
08	5301	X	4147	-0-		-1154	-0-	639	1	3351	3	Y	126	125	0			4
								18	4	139	9							
09	5130	X	3495	-0-		-1635	-0-	585	1	2820	3	Y	61	63	0			2
								23	4	67	9							
10	5301	X	4499	-0-		-802	-0-	735	1	3726	3	Y	26	27	0			1
								9	4	29	9							
11	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-	677	1	3103	3	Y	25	25	0			1
								12	4	28	9							
12	4154	X	2860	-0-		-1294	-0-	621	1	2221	3	Y	10	11	0			-0-
								7	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 40,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-		-0-	-0-	328	1	2	3	Y	239	240	0			7
								7	4	263	9							
02	1120	N	540	-0-		-580	-0-	308	1	1	3	Y	193	191	0			9
								19	4	212	9							
03	868	N	611	-0-		-257	-0-	360	1	1	3	Y	222	224	0			7
								6	4	244	9							
04	589	N	589	-0-		-0-	-0-	394	1	1	3	Y	171	173	0			5
								6	4	188	9							
05	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	736	1	1349	3	Y	779	762	0			22
								15	4	857	9							
06	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	733	1	1342	3	Y	744	740	0			26
								9	4	818	9							
07	3100	N	3308	-0-		208	208	874	1	1541	3	Y	803	802	0			27
								10	4	883	9							
08	3281	X	3073	-0-		-208	-0-	846	1	1494	3	Y	662	662	0			27
								5	4	728	9							
09	2910	X	1489	-0-		-1421	-0-	676	1	245	3	Y	505	513	0			19
								12	4	556	9							
10	3100	X	1219	-0-		-1881	-0-	628	1	164	3	Y	384	388	0			15
								5	4	422	9							
11	3000	X	1612	-0-		-1388	-0-	735	1	321	3	Y	502	495	0			22
								4	4	552	9							
12	3317	X	1635	-0-		-1682	-0-	748	1	313	3	Y	515	515	0			22
								7	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	775	-0-	-5239	-0-	532	1	132	3	Y	90	122	0			3
							12	4	99	9							
02	5096	X	929	-0-	-4167	-0-	296	1	326	3	Y	263	254	0			12
							18	4	289	9							
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	929	1	4555	3	Y	1402	1368	0			46
							15	4	1542	9							
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	747	1	2952	3	Y	1047	1059	0			34
							11	4	1152	9							
05	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	692	1	2478	3	Y	993	998	0			29
							14	4	1092	9							
06	5460	X	3840	-0-	-1620	-0-	706	1	2142	3	Y	894	892	0			31
							9	4	983	9							
07	5642	X	4350	-0-	-1292	-0-	834	1	2472	3	Y	940	940	0			31
							10	4	1034	9							
08	5611	X	4420	-0-	-1191	-0-	849	1	2532	3	Y	940	933	0			38
							5	4	1034	9							
09	4860	X	3988	-0-	-872	-0-	807	1	2148	3	Y	926	929	0			35
							14	4	1019	9							
10	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	844	1	2217	3	Y	967	965	0			37
							7	4	1064	9							
11	3990	X	3774	-0-	-216	-0-	794	1	1957	3	Y	925	921	0			41
							5	4	1018	9							
12	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	863	1	1351	3	Y	875	878	0			38
							8	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 45,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,262

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2868	-0-	-232	2123	729	1	1299	3	Y	748	751	0			21
							17	4	823	9							
02	5040	X	1008	-0-	-4032	-0-	607	1	2	3	Y	329	335	0			15
							37	4	362	9							
03	5580	X	667	-0-	-4913	-0-	569	1	1	3	Y	80	92	0			3
							9	4	88	9							
04	5040	X	2622	-0-	-2418	-0-	800	1	1094	3	Y	652	634	0			21
							11	4	717	9							
05	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	729	1	1675	3	Y	535	541	0			15
							14	4	589	9							
06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	746	1	1051	3	Y	422	422	0			15
							9	4	464	9							
07	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	850	1	1157	3	Y	589	584	0			20
							10	4	648	9							
08	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	850	1	965	3	Y	531	530	0			21
							5	4	584	9							
09	2910	X	1371	-0-	-1539	-0-	753	1	60	3	Y	495	497	0			19
							13	4	545	9							
10	3007	X	941	-0-	-2066	-0-	636	1	6	3	Y	267	276	0			10
							5	4	294	9							
11	2430	X	803	-0-	-1627	-0-	609	1	13	3	Y	161	164	0			7
							4	4	177	9							
12	2666	X	794	-0-	-1872	-0-	672	1	5	3	Y	101	104	0			4
							6	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,910

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9246	-0-	6146	11578	953	1	7969	3	Y	244	245	0			4
							56	4	268	9							
02	12833	X	1255	-0-	-11578	-0-	281	1	923	3	Y	31	34	0			1
							17	4	34	9							
03	14043	X	10027	-0-	-4016	-0-	978	1	8939	3	Y	80	80	0			1
							22	4	88	9							
04	12330	X	10367	-0-	-1963	-0-	1128	1	8799	3	Y	375	371	0			5
							27	4	413	9							
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	1264	1	8958	3	Y	664	660	0			9
							69	4	730	9							
06	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1150	1	7927	3	Y	606	605	0			10
							43	4	667	9							
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1122	1	9289	3	Y	546	545	0			11
							26	4	601	9							
08	11036	X	1361	-0-	-9675	-0-	264	1	1091	3	Y	-0-	11	0			-0-
							6	4									
09	10680	X	256	-0-	-10424	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					-0-
11	9780	X	4910	-0-	-4870	-0-	446	1	4455	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	11036	X	4463	-0-	-6573	-0-	593	1	3854	3	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 73,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,548

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9033	-0-		-1910	-0-	612	1	7073	3	Y	974	958	0			64
								277	4	1071	9							
02	9772	X	5119	-0-		-4653	-0-	351	1	4046	3	Y	564	581	0			47
								102	4	620	9							
03	10850	X	10196	-0-		-654	-0-	661	1	8475	3	Y	925	900	0			72
								42	4	1018	9							
04	10500	X	8919	-0-		-1581	-0-	583	1	7361	3	Y	853	857	0			68
								37	4	938	9							
05	10850	X	7587	-0-		-3263	-0-	612	1	6100	3	Y	750	771	0			47
								50	4	825	9							
06	9870	X	9860	-0-		-10	-0-	719	1	7897	3	Y	1077	1030	0			94
								59	4	1185	9							
07	10199	X	10063	-0-		-136	-0-	762	1	8002	3	Y	1172	1175	0			91
								10	4	1289	9							
08	10199	X	8334	-0-		-1865	-0-	871	1	6407	3	Y	954	968	0			77
								7	4	1049	9							
09	11552	X	11552	-0-		-0-	-0-	941	1	9321	3	Y	1156	1150	0			83
								18	4	1272	9							
10	10199	X	8143	-0-		-2056	-0-	607	1	6592	3	Y	830	853	0			60
								31	4	913	9							
11	9870	X	9555	-0-		-315	-0-	1041	1	7708	3	Y	639	639	0			60
								103	4	703	9							
12	11935	X	8715	-0-		-3220	-0-	825	1	6971	3	Y	745	750	0			55
								99	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 107,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,639

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	711	-0-	-4187	-0-	195	1	443	3	Y	55	55	0		1
							12	4	61	9						
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	8587	X	846	-0-	-7741	-0-	167	1	618	3	Y	52	51	0		1
							4	4	57	9						
04	1740	X	602	-0-	-1138	-0-	278	1	314	3	Y	3	4	0		-0-
							7	4	3	9						
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
07	837	X	619	-0-	-218	-0-	93	1	449	3	Y	68	67	0		1
							2	4	75	9						
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	290	1	1050	3	Y	98	97	0		2
							7	4	108	9						
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	295	1	438	3	Y	49	50	0		1
							5	4	54	9						
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	235	1	583	3	Y	66	66	0		1
							4	4	73	9						
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
12	806	N	550	-0-	-256	-0-	76	1	394	3	Y	71	70	0		1
							2	4	78	9						

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	9984	-0-	-4803	-0-	857	1	8322	3	Y	685	680	0		12
							51	4	754	9						
02	10948	X	8356	-0-	-2592	-0-	647	1	7114	3	Y	502	505	0		9
							43	4	552	9						
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1097	1	10830	3	Y	869	868	0		10
							25	4	956	9						
04	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	1230	1	9346	3	Y	868	866	0		12
							30	4	955	9						
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	1148	1	9421	3	Y	848	848	0		12
							62	4	933	9						
06	11730	X	10450	-0-	-1280	-0-	1007	1	8470	3	Y	850	849	0		13
							38	4	935	9						
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	1000	1	10484	3	Y	721	720	0		14
							24	4	793	9						
08	12896	X	10145	-0-	-2751	-0-	950	1	8463	3	Y	644	645	0		13
							24	4	708	9						
09	11550	X	9103	-0-	-2447	-0-	923	1	7613	3	Y	500	501	0		12
							17	4	550	9						
10	11563	X	10410	-0-	-1153	-0-	1040	1	8550	3	Y	730	728	0		14
							17	4	803	9						
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	1062	1	9317	3	Y	858	854	0		18
							20	4	944	9						
12	12307	X	10685	-0-	-1622	-0-	1021	1	8873	3	Y	696	701	0		13
							25	4	766	9						

TOTAL GAS PROD: 128,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	961	-0-	-2790	-0-	487	1	82	3	Y	346	341	0			10
							11	4	381	9							
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	511	1	5431	3	Y	472	461	0			21
							35	4	519	9							
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	1039	1	5088	3	Y	281	293	0			9
							17	4	309	9							
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	514	1	1206	3	Y	174	177	0			6
							7	4	191	9							
05	7192	X	3919	-0-	-3273	-0-	824	1	2896	3	Y	166	167	0			5
							16	4	183	9							
06	6960	X	5944	-0-	-1016	-0-	1036	1	4557	3	Y	307	301	0			11
							13	4	338	9							
07	7192	X	3992	-0-	-3200	-0-	1074	1	2618	3	Y	261	263	0			9
							13	4	287	9							
08	6448	X	4054	-0-	-2394	-0-	1100	1	2749	3	Y	181	183	0			7
							6	4	199	9							
09	5940	X	4366	-0-	-1574	-0-	1053	1	3026	3	Y	244	242	0			9
							19	4	268	9							
10	6138	X	3779	-0-	-2359	-0-	932	1	2612	3	Y	206	207	0			8
							8	4	227	9							
11	5940	X	3013	-0-	-2927	-0-	796	1	2024	3	Y	171	171	0			8
							5	4	188	9							
12	4526	X	3368	-0-	-1158	-0-	891	1	2358	3	Y	100	104	0			4
							9	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 48,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	798	1	2306	3	Y	234	236	0			7
							18	4	257	9							
02	2968	X	1618	-0-	-1350	-0-	460	1	917	3	Y	193	191	0			9
							29	4	212	9							
03	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	937	1	1448	3	Y	377	374	0			12
							15	4	415	9							
04	3180	X	2474	-0-	-706	-0-	834	1	1270	3	Y	325	327	0			10
							12	4	358	9							
05	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	774	1	1436	3	Y	305	306	0			9
							15	4	336	9							
06	3180	X	1815	-0-	-1365	-0-	683	1	930	3	Y	176	179	0			6
							8	4	194	9							
07	2821	X	2291	-0-	-530	-0-	702	1	1317	3	Y	240	238	0			8
							8	4	264	9							
08	2821	X	1893	-0-	-928	-0-	714	1	921	3	Y	231	230	0			9
							4	4	254	9							
09	2490	X	1524	-0-	-966	-0-	655	1	588	3	Y	245	245	0			9
							11	4	270	9							
10	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	674	1	607	3	Y	291	289	0			11
							5	4	320	9							
11	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	657	1	651	3	Y	295	293	0			13
							4	4	325	9							
*12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	679	1	609	3	Y	289	290	0			12
							6	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 25,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	868	-0-		-4557	-0-	103	1	751	3	N	-0-	74	0			-0-
								14	4									
02	4900	X	776	-0-		-4124	-0-	30	1	743	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	3968	X	775	-0-		-3193	-0-	51	1	703	3	N	16	6	0			10
								3	4	18	9							
04	3480	X	3147	-0-		-333	-0-	464	1	2588	3	N	60	37	0			33
								29	4	66	9							
05	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	481	1	2996	3	N	153	159	0			27
								30	4	168	9							
06	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	294	1	3610	3	N	101	78	0			50
								22	4	111	9							
07	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	652	1	3965	3	Y	20	70	0			-0-
								16	4	22	9							
08	5866	X	5866	-0-		-0-	-0-	941	1	4862	3	Y	34	33	0			1
								26	4	37	9							
09	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	827	1	4572	3	Y	153	149	0			5
								33	4	168	9							
10	4662	X	4662	-0-		-0-	-0-	796	1	3550	3	Y	278	275	0			8
								10	4	306	9							
11	5100	X	3889	-0-		-1211	-0-	703	1	2919	3	Y	232	232	0			8
								12	4	255	9							
12	5859	X	3766	-0-		-2093	-0-	696	1	2864	3	Y	180	182	0			6
								8	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 41,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		168	-0-		168	168	35	1	95	3	Y	34	33	0			1
								1	4	37	9							
08	T. A.		195	-0-		195	363	99	1	46	3	Y	44	44	0			1
								2	4	48	9							
09	T. A.		159	-0-		159	522	72	1	51	3	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
10	787	X	265	-0-		-522	-0-	183	1	7	3	Y	65	65	0			1
								3	4	72	9							
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6314	-0-	-847	-0-	688	1	4803	3	Y	711	700	0			12
							41	4	782	9							
02	6468	X	681	-0-	-5787	-0-	286	1	7	3	Y	337	343	0			6
							17	4	371	9							
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	750	1	3889	3	Y	398	399	0			5
							17	4	438	9							
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	973	1	5955	3	Y	422	421	0			6
							23	4	464	9							
05	7130	X	5631	-0-	-1499	-0-	800	1	4396	3	Y	355	356	0			5
							44	4	391	9							
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	985	1	6618	3	Y	454	452	0			7
							37	4	499	9							
07	7657	X	7165	-0-	-492	-0-	886	1	6032	3	Y	205	208	0			4
							21	4	226	9							
08	7657	X	3185	-0-	-4472	-0-	658	1	2134	3	Y	343	340	0			7
							16	4	377	9							
09	8130	X	2966	-0-	-5164	-0-	506	1	1997	3	Y	413	410	0			10
							9	4	454	9							
10	8401	X	1746	-0-	-6655	-0-	479	1	739	3	Y	474	475	0			9
							7	4	521	9							
11	8130	X	4853	-0-	-3277	-0-	958	1	2851	3	Y	933	922	0			20
							18	4	1026	9							
12	7161	X	3827	-0-	-3334	-0-	604	1	2897	3	Y	284	299	0			5
							14	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 57,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,329

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					Y	-0-					-0-
03	6975	X	1224	-0-	-5751	-0-	199	1	4	4	Y	928	917	0			11
							1021	9									
04	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	381	1	1	3	Y	22	33	0			-0-
							9	4	24	9							
05	961	X	81	-0-	-880	-0-	75	1	4	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1209	X	633	-0-	-576	-0-	126	1	3	4	Y	458	449	0			9
							504	9									
08	3100	N	9716	-0-	6616	6616	835	1	7727	3	Y	1030	1018	0			21
							21	4	1133	9							
09	3000	N	5810	-0-	2810	9426	382	1	4691	3	Y	663	668	0			16
							8	4	729	9							
10	3100	N	8658	-0-	5558	14984	743	1	6846	3	Y	961	959	0			18
							12	4	1057	9							
11	21742	X	6758	-0-	-14984	-0-	468	1	5240	3	Y	946	944	0			20
							9	4	1041	9							
*12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	433	1	2277	3	Y	451	463	0			8
							10	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 36,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4460	-0-		4460	19057	827	1	3212	3	Y	337	336	0			6
								50	4	371	9							
02	21699	X	2642	-0-		-19057	-0-	619	1	1766	3	Y	199	201	0			4
								38	4	219	9							
03	6448	X	1748	-0-		-4700	-0-	700	1	884	3	Y	135	137	0			2
								15	4	149	9							
04	5700	X	2253	-0-		-3447	-0-	630	1	1191	3	Y	379	376	0			5
								15	4	417	9							
05	4991	X	2468	-0-		-2523	-0-	352	1	1757	3	Y	309	310	0			4
								19	4	340	9							
06	4320	X	1664	-0-		-2656	-0-	220	1	1202	3	Y	213	214	0			3
								8	4	234	9							
07	2914	X	2397	-0-		-517	-0-	385	1	1678	3	Y	295	292	0			6
								9	4	325	9							
08	2480	X	2319	-0-		-161	-0-	391	1	1641	3	Y	252	253	0			5
								10	4	277	9							
09	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	401	1	1784	3	Y	228	228	0			5
								7	4	251	9							
10	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	446	1	1945	3	Y	193	194	0			4
								7	4	212	9							
11	2463	X	2463	-0-		-0-	-0-	419	1	1783	3	Y	230	229	0			5
								8	4	253	9							
12	2511	X	2370	-0-		-141	-0-	489	1	1610	3	Y	235	236	0			4
								12	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 29,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1927	-0-		-1328	-0-	593	1	941	3	Y	113	109	0			7
								269	4	124	9							
02	2884	X	768	-0-		-2116	-0-	499	1	3	3	Y	109	107	0			9
								146	4	120	9							
03	1364	X	559	-0-		-805	-0-	469	1	2	3	Y	53	58	0			4
								30	4	58	9							
04	1860	X	321	-0-		-1539	-0-	252	1	16	4	Y	48	48	0			4
								53	9									
05	1922	X	244	-0-		-1678	-0-	181	1	15	4	Y	44	45	0			3
								48	9									
06	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	837	X	-0-	-0-		-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	835	-0-	-7039	-0-	550	1	25	3	Y	10	13	0			1
							249	4	11	9							
02	6664	X	614	-0-	-6050	-0-	471	1	3	3	Y	2	3	0			-0-
							138	4	2	9							
03	7378	X	688	-0-	-6690	-0-	614	1	28	3	Y	6	6	0			-0-
							39	4	7	9							
04	3570	X	779	-0-	-2791	-0-	723	1	3	3	Y	7	6	0			1
							45	4	8	9							
05	1705	X	483	-0-	-1222	-0-	430	1	35	4	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	930	1	8986	3	Y	622	608	0			41
							421	4	684	9							
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	726	1	7407	3	Y	487	488	0			40
							212	4	536	9							
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	949	1	10516	3	Y	712	697	0			55
							61	4	783	9							
04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	944	1	9840	3	Y	535	547	0			43
							59	4	589	9							
05	11036	X	3672	-0-	-7364	-0-	405	1	3041	3	Y	175	207	0			11
							33	4	193	9							
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
09	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	-0-					-0-
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	574	1	475	3	Y	157	159	0			5
							2	4	173	9							
02	560	N	301	-0-	-259	-0-	193	1	2	3	Y	92	93	0			4
							5	4	101	9							
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	561	1	583	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	177	1	5	3	Y	72	74	0			3
							3	4	79	9							
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	282	1	225	3	Y	184	184	0			3
							13	4	202	9							
06	1260	N	460	-0-	-800	-0-	238	1	19	3	Y	181	180	0			4
							4	4	199	9							
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	193	1	6	3	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	259	1	224	3	Y	59	60	0			2
							7	4	65	9							
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	219	1	8	3	Y	91	90	0			3
							9	4	100	9							
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	293	1	345	3	Y	117	116	0			4
							3	4	129	9							
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	559	1	681	3	Y	157	155	0			6
							10	4	173	9							
*12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	668	1	618	3	Y	72	76	0			2
							7	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	826	1	2534	3	Y	135	136	0			4
							4	4	149	9							
02	3752	X	2243	-0-	-1509	-0-	499	1	1581	3	Y	136	134	0			6
							13	4	150	9							
03	4154	X	2873	-0-	-1281	-0-	577	1	1439	3	Y	773	752	0			27
							7	4	850	9							
04	3780	X	665	-0-	-3115	-0-	495	1	30	3	Y	121	144	0			4
							7	4	133	9							
05	3906	X	822	-0-	-3084	-0-	546	1	12	3	Y	217	217	0			4
							25	4	239	9							
06	3390	X	894	-0-	-2496	-0-	564	1	33	3	Y	262	260	0			6
							9	4	288	9							
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	573	1	4036	3	Y	118	121	0			3
							14	4	130	9							
08	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	402	1	3364	3	Y	111	111	0			3
							11	4	122	9							
09	900	X	608	-0-	-292	-0-	467	1	47	3	Y	69	70	0			2
							18	4	76	9							
10	1457	X	598	-0-	-859	-0-	526	1	7	3	Y	54	54	0			2
							6	4	59	9							
11	1410	X	744	-0-	-666	-0-	480	1	85	3	Y	155	151	0			6
							8	4	171	9							
12	1457	X	745	-0-	-712	-0-	510	1	74	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2035	-0-	-1809	-0-	574	1	1147	3	Y	283	284	0			9
							3	4	311	9							
02	3472	X	1001	-0-	-2471	-0-	194	1	592	3	Y	191	192	0			8
							5	4	210	9							
03	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	756	1	1338	3	Y	428	421	0			15
							9	4	471	9							
04	2550	X	1844	-0-	-706	-0-	404	1	1167	3	Y	243	249	0			9
							6	4	267	9							
05	2480	X	802	-0-	-1678	-0-	201	1	462	3	Y	118	125	0			2
							9	4	130	9							
06	2490	X	751	-0-	-1739	-0-	86	1	603	3	Y	55	56	0			1
							1	4	61	9							
07	2573	X	2262	-0-	-311	-0-	402	1	1414	3	Y	396	388	0			9
							10	4	436	9							
08	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	656	1	1128	3	Y	317	317	0			9
							18	4	349	9							
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	637	1	1003	3	Y	254	254	0			9
							25	4	279	9							
10	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	723	1	943	3	Y	280	281	0			8
							8	4	308	9							
11	2040	X	1700	-0-	-340	-0-	633	1	806	3	Y	227	227	0			8
							11	4	250	9							
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	776	1	1449	3	Y	235	235	0			8
							8	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 21,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1721	-0-	-1224	-0-	733	1	742	3	Y	221	231	0			7
							3	4	243	9							
02	1848	N	1465	-0-	-383	-0-	459	1	830	3	Y	150	151	0			6
							11	4	165	9							
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	754	1	832	3	Y	139	140	0			5
							9	4	153	9							
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	756	1	1041	3	Y	186	184	0			7
							11	4	205	9							
05	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	754	1	274	3	Y	310	311	0			6
							34	4	341	9							
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1199	1	473	3	Y	276	275	0			7
							18	4	304	9							
07	2077	N	1259	-0-	-818	-0-	741	1	134	3	Y	334	333	0			8
							17	4	367	9							
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	799	1	353	3	Y	336	334	0			10
							22	4	370	9							
09	1980	N	1626	-0-	-354	-0-	832	1	543	3	Y	199	202	0			7
							32	4	219	9							
10	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	739	1	166	3	Y	219	219	0			7
							8	4	241	9							
11	1470	N	1061	-0-	-409	-0-	582	1	377	3	Y	84	88	0			3
							10	4	92	9							
12	1674	N	341	-0-	-1333	-0-	172	1	155	3	Y	11	14	0			-0-
							2	4	12	9							

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-		763	1	2180	3	Y	460	459	0		7
								30	4	506	9						
02	4228	X	2112	-0-	-2116	-0-		506	1	1203	3	Y	340	340	0		7
								29	4	374	9						
03	3937	X	3827	-0-	-110	-0-		732	1	1785	3	Y	1165	1153	0		19
								28	4	1282	9						
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-		461	1	2533	3	Y	929	934	0		14
								11	4	1022	9						
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-		454	1	3577	3	Y	943	931	0		26
								11	4	1037	9						
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-		392	1	3036	3	Y	1073	1088	0		11
								17	4	1180	9						
07	4154	X	3992	-0-	-162	-0-		397	1	2472	3	Y	1010	1006	0		15
								12	4	1111	9						
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		401	1	2441	3	Y	936	932	0		19
								21	4	1030	9						
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		385	1	2231	3	Y	879	880	0		18
								17	4	967	9						
10	3596	X	3505	-0-	-91	-0-		380	1	2149	3	Y	877	877	0		18
								11	4	965	9						
11	3480	X	1259	-0-	-2221	-0-		278	1	31	3	Y	856	860	0		14
								8	4	942	9						
12	3596	X	1461	-0-	-2135	-0-		241	1	6	3	Y	1101	1094	0		21
								3	4	1211	9						

TOTAL GAS PROD: 40,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,569

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	864	-0-	-4251	-0-		469	1	1	3	Y	348	341	0		10
								11	4	383	9						
02	6496	X	245	-0-	-6251	-0-		175	1	11	4	Y	54	62	0		2
								59	9								
03	5022	X	1430	-0-	-3592	-0-		679	1	11	4	Y	673	653	0		22
								740	9								
04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-		729	1	10	4	Y	1163	1148	0		37
								1279	9								
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-		706	1	14	4	Y	997	1005	0		29
								1097	9								
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-		742	1	1	3	Y	867	866	0		30
								9	4	954	9						
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-		925	1	2790	3	Y	619	628	0		21
								11	4	681	9						
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-		944	1	2888	3	Y	614	610	0		25
								6	4	675	9						
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-		632	1	1363	3	Y	337	349	0		13
								11	4	371	9						
10	4030	X	1870	-0-	-2160	-0-		618	1	887	3	Y	327	327	0		13
								5	4	360	9						
11	4020	X	1378	-0-	-2642	-0-		561	1	692	3	Y	110	118	0		5
								4	4	121	9						
12	4526	X	2186	-0-	-2340	-0-		601	1	1012	3	Y	515	498	0		22
								6	4	567	9						

TOTAL GAS PROD: 24,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3039	-0-	-991	-0-	815	1	1711	3	Y	463	467	0			14
							4	4	509	9							
02	3808	X	1848	-0-	-1960	-0-	505	1	1114	3	Y	196	202	0			8
							13	4	216	9							
03	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	773	1	1137	3	Y	258	257	0			9
							9	4	284	9							
04	3810	X	2072	-0-	-1738	-0-	547	1	1161	3	Y	324	321	0			12
							8	4	356	9							
05	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	588	1	776	3	Y	304	310	0			6
							27	4	334	9							
06	2940	X	1553	-0-	-1387	-0-	560	1	703	3	Y	255	255	0			6
							9	4	281	9							
07	2201	X	1130	-0-	-1071	-0-	532	1	344	3	Y	220	221	0			5
							12	4	242	9							
08	2201	X	1407	-0-	-794	-0-	514	1	647	3	Y	211	210	0			6
							14	4	232	9							
09	1560	N	1347	-0-	-213	-0-	495	1	673	3	Y	145	146	0			5
							19	4	160	9							
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	510	1	572	3	Y	131	132	0			4
							6	4	144	9							
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	667	1	1323	3	Y	132	131	0			5
							12	4	145	9							
*12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	640	1	1466	3	Y	66	69	0			2
							7	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 21,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2200	-0-	-2729	-0-	465	1	1349	3	Y	341	347	0			10
							11	4	375	9							
02	4452	X	1745	-0-	-2707	-0-	323	1	1221	3	Y	164	167	0			7
							21	4	180	9							
03	3751	X	2925	-0-	-826	-0-	703	1	2121	3	Y	82	86	0			3
							11	4	90	9							
04	3540	X	3532	-0-	-8	-0-	652	1	2367	3	Y	458	446	0			15
							9	4	504	9							
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	661	1	2569	3	Y	591	589	0			17
							13	4	650	9							
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	684	1	2917	3	Y	670	664	0			23
							9	4	737	9							
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	801	1	3296	3	Y	801	797	0			27
							10	4	881	9							
08	3906	X	3045	-0-	-861	-0-	550	1	2001	3	Y	446	455	0			18
							3	4	491	9							
09	4350	X	1715	-0-	-2635	-0-	457	1	569	3	Y	619	614	0			23
							8	4	681	9							
10	4557	X	3009	-0-	-1548	-0-	742	1	1650	3	Y	555	557	0			21
							6	4	611	9							
11	4410	X	798	-0-	-3612	-0-	491	1	3	4	Y	276	285	0			12
							304	9									
12	4991	X	2558	-0-	-2433	-0-	697	1	1342	3	Y	465	457	0			20
							7	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,468

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1045	-0-	-1249	-0-	519	1	51	3	Y	210	213	0	4
							244	4	231	9					
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	375	1	126	3	Y	156	156	0	4
							387	4	172	9					
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	565	1	253	3	Y	229	230	0	3
							115	4	252	9					
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	522	1	16	3	Y	208	208	0	3
							109	4	229	9					
05	1178	N	870	-0-	-308	-0-	473	1	17	3	Y	195	195	0	3
							165	4	215	9					
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	439	1	8	3	Y	577	570	0	10
							59	4	635	9					
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	528	1	13	3	Y	536	535	0	11
							88	4	590	9					
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	628	1	12	3	Y	216	223	0	4
							76	4	238	9					
09	900	N	678	-0-	-222	-0-	374	1	8	3	Y	197	197	0	4
							79	4	217	9					
10	930	N	498	-0-	-432	-0-	185	1	2	3	Y	263	261	0	6
							22	4	289	9					
11	900	N	512	-0-	-388	-0-	188	1	3	3	Y	260	260	0	6
							35	4	286	9					
12	713	N	573	-0-	-140	-0-	243	1	4	3	Y	256	254	0	8
							44	4	282	9					

TOTAL GAS PROD: 10,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1100	-0-	-6495	-0-	524	1	61	3	Y	439	435	0	8
							32	4	483	9					
02	6244	X	18	-0-	-6226	-0-	14	1	2	3	Y	1	9	0	-0-
							1	4	1	9					
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-			-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	556	1	4069	3	Y	734	724	0	10
							30	4	807	9					
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	419	1	2249	3	Y	430	433	0	7
							16	4	473	9					
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	806	1	4244	3	Y	713	706	0	14
							18	4	784	9					
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	803	1	4082	3	Y	641	642	0	13
							20	4	705	9					
09	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	764	1	3649	3	Y	593	592	0	14
							14	4	652	9					
10	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	855	1	3832	3	Y	530	534	0	10
							14	4	583	9					
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	796	1	4027	3	Y	520	519	0	11
							15	4	572	9					
12	5859	X	3205	-0-	-2654	-0-	658	1	2165	3	Y	333	338	0	6
							16	4	366	9					

TOTAL GAS PROD: 40,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	703	-0-	-1746	-0-	555	1	2	3	Y	131	138	0			4
							2	4	144	9							
02	756	X	659	-0-	-97	-0-	342	1	8	4	Y	281	273	0			12
							309	9									
03	837	X	566	-0-	-271	-0-	484	1	1	3	Y	69	79	0			2
							5	4	76	9							
04	750	X	494	-0-	-256	-0-	432	1	1	3	Y	50	50	0			2
							6	4	55	9							
05	775	X	537	-0-	-238	-0-	483	1	22	4	Y	29	30	0			1
							32	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	503	1	3	3	Y	130	128	0			3
							8	4	143	9							
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	490	1	7	3	Y	109	109	0			3
							11	4	120	9							
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	454	1	13	4	Y	103	103	0			3
							113	9									
09	660	N	526	-0-	-134	-0-	414	1	16	4	Y	87	87	0			3
							96	9									
10	620	N	487	-0-	-133	-0-	479	1	3	3	Y	-0-	3	0			-0-
							5	4									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	673	1	17	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	646	1	166	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8074	-0-	-3241	-0-	784	1	6764	3	Y	474	385	0			125
							5	4	521	9							
02	4312	X	3217	-0-	-1095	-0-	514	1	2647	3	Y	38					163
							14	4	42	9							
03	9579	X	9461	-0-	-118	-0-	942	1	8081	3	Y	387	392	1			158
							12	4	426	9							
04	17250	X	7607	-0-	-9643	-0-	969	1	6333	3	Y	264	190	1			232
							15	4	290	9							
05	17825	X	7859	-0-	-9966	-0-	1055	1	6528	3	Y	207	367	1			72
							48	4	228	9							
06	9150	X	6431	-0-	-2719	-0-	962	1	5297	3	Y	142					214
							16	4	156	9							
07	9455	X	6344	-0-	-3111	-0-	901	1	5179	3	Y	220	379	1			55
							22	4	242	9							
08	9455	X	6977	-0-	-2478	-0-	908	1	5836	3	Y	188	187	1			56
							26	4	207	9							
09	7620	X	6908	-0-	-712	-0-	929	1	5721	3	Y	201					257
							37	4	221	9							
10	7874	X	4909	-0-	-2965	-0-	855	1	3672	3	Y	338	540	1			55
							10	4	372	9							
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	938	1	5443	3	Y	191					246
							17	4	210	9							
12	7130	X	4307	-0-	-2823	-0-	850	1	3324	3	Y	112	165	1			193
							10	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 78,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4846	-0-	-2005	-0-	561	1	3072	3	Y	872	881	0			17
							254	4	959	9							
02	6188	X	3440	-0-	-2748	-0-	358	1	2006	3	Y	642	643	0			16
							370	4	706	9							
03	6851	X	5690	-0-	-1161	-0-	663	1	3947	3	Y	864	870	0			10
							130	4	950	9							
04	5850	X	5683	-0-	-167	-0-	684	1	3964	3	Y	815	814	0			11
							138	4	897	9							
05	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	691	1	3506	3	Y	833	833	0			11
							233	4	916	9							
06	5520	X	4857	-0-	-663	-0-	669	1	3381	3	Y	653	653	0			11
							89	4	718	9							
07	5859	X	5558	-0-	-301	-0-	754	1	4000	3	Y	620	619	0			12
							122	4	682	9							
08	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	747	1	4105	3	Y	568	569	0			11
							87	4	625	9							
09	5670	X	5607	-0-	-63	-0-	707	1	4152	3	Y	548	548	0			11
							145	4	603	9							
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	732	1	4115	3	Y	570	568	0			13
							85	4	627	9							
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	674	1	4394	3	Y	549	549	0			13
							119	4	604	9							
12	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	649	1	3598	3	Y	422	422	0			13
							112	4	464	9							

TOTAL GAS PROD: 62,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,956

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	395	1	909	3	Y	266	266	0			8
							2	4	293	9							
02	1764	N	905	-0-	-859	-0-	210	1	384	3	Y	278	275	0			11
							5	4	306	9							
03	1302	N	574	-0-	-728	-0-	477	1	3	3	Y	81	89	0			3
							5	4	89	9							
04	1680	N	603	-0-	-1077	-0-	439	1	8	3	Y	136	134	0			5
							6	4	150	9							
05	992	N	535	-0-	-457	-0-	471	1	6	3	Y	33	37	0			1
							22	4	36	9							
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	427	1	3	3	Y	-0-	1	0			-0-
							7	4									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	492	1	7	3	Y	8	8	0			-0-
							11	4	9	9							
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	1	2	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	600	1	282	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	710	1	637	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	400	1	50	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
12	930	N	312	-0-	-618	-0-	306	1	3	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	1040	1	8620	3	Y	858	872	0			24
							25	4	944	9							
02	9156	X	6336	-0-	-2820	-0-	539	1	5340	3	Y	382	389	0			17
							37	4	420	9							
03	10137	X	8132	-0-	-2005	-0-	1080	1	6264	3	Y	700	694	0			23
							18	4	770	9							
04	10170	X	7511	-0-	-2659	-0-	974	1	5625	3	Y	816	813	0			26
							14	4	898	9							
05	10509	X	5128	-0-	-5381	-0-	612	1	3847	3	Y	597	606	0			17
							12	4	657	9							
06	10170	X	1686	-0-	-8484	-0-	426	1	1083	3	Y	156	168	0			5
							5	4	172	9							
07	8122	X	3457	-0-	-4665	-0-	630	1	2361	3	Y	416	407	0			14
							8	4	458	9							
08	8122	X	5098	-0-	-3024	-0-	705	1	2962	3	Y	1297	1259	0			52
							4	4	1427	9							
09	7500	X	4436	-0-	-3064	-0-	738	1	3057	3	Y	571	601	0			22
							13	4	628	9							
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	871	1	3770	3	Y	673	669	0			26
							7	4	740	9							
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	861	1	4122	3	Y	710	705	0			31
							6	4	781	9							
*12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	866	1	3836	3	Y	731	731	0			31
							9	4	804	9							

TOTAL GAS PROD: 69,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,907

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	782	1	3063	3	Y	980	990	0			24
							12	4	1078	9							
02	4732	X	2640	-0-	-2092	-0-	564	1	1517	3	Y	500	518	0			6
							9	4	550	9							
03	5239	X	3272	-0-	-1967	-0-	604	1	1930	3	Y	669	666	0			9
							2	4	736	9							
04	5070	X	2926	-0-	-2144	-0-	456	1	1674	3	Y	721	717	0			13
							3	4	793	9							
05	4929	X	2740	-0-	-2189	-0-	425	1	1408	3	Y	821	825	0			9
							4	4	903	9							
06	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	361	1	2290	3	Y	855	856	0			8
							5	4	941	9							
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	348	1	2507	3	Y	801	801	0			8
							13	4	881	9							
08	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	342	1	2450	3	Y	725	714	0			19
							10	4	798	9							
09	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	375	1	2370	3	Y	658	665	0			12
							22	4	724	9							
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	416	1	2480	3	Y	780	775	0			17
							7	4	858	9							
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	384	1	2515	3	Y	765	761	0			21
							6	4	842	9							
12	3751	X	3438	-0-	-313	-0-	362	1	2213	3	Y	781	782	0			20
							4	4	859	9							

TOTAL GAS PROD: 41,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,056

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	718	1	2951	3	Y	674	647	0			44
							325	4	741	9							
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	658	1	2939	3	Y	471	476	0			39
							192	4	518	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	822	1	3826	3	Y	499	499	0			39
							53	4	549	9							
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	795	1	3728	3	Y	535	531	0			43
							50	4	589	9							
05	4774	X	2149	-0-	-2625	-0-	360	1	1511	3	Y	226	255	0			14
							29	4	249	9							
06	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	7	3			Y	-0-	14	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	714	1	1431	3	Y	860	862	0			24
							16	4	946	9							
02	2380	X	1727	-0-	-653	-0-	424	1	731	3	Y	496	498	0			22
							26	4	546	9							
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	856	1	1036	3	Y	674	674	0			22
							14	4	741	9							
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	769	1	1200	3	Y	778	775	0			25
							11	4	856	9							
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	754	1	1495	3	Y	850	851	0			24
							15	4	935	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	753	1	1167	3	Y	776	773	0			27
							9	4	854	9							
07	3100	N	3210	-0-	110	110	879	1	1423	3	Y	816	816	0			27
							10	4	898	9							
08	3441	X	3331	-0-	-110	-0-	914	1	1501	3	Y	828	822	0			33
							5	4	911	9							
09	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	858	1	751	3	Y	783	786	0			30
							15	4	861	9							
10	3069	X	2382	-0-	-687	-0-	879	1	626	3	Y	791	791	0			30
							7	4	870	9							
11	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	826	1	862	3	Y	864	856	0			38
							5	4	950	9							
12	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	820	1	701	3	Y	879	879	0			38
							8	4	967	9							

TOTAL GAS PROD: 32,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,395

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	447	-0-	-4854	-0-	438	1	6	3	Y	1	9	0			-0-
							2	4	1	9							
02	4312	X	391	-0-	-3921	-0-	379	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
03	4588	X	485	-0-	-4103	-0-	473	1	5	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
04	3960	X	1173	-0-	-2787	-0-	236	1	654	3	Y	254	245	0			9
							4	4	279	9							
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	628	1	1669	3	Y	410	412	0			7
							29	4	451	9							
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	867	1	5224	3	Y	412	409	0			10
							14	4	453	9							
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	621	1	1710	3	Y	252	256	0			6
							15	4	277	9							
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	629	1	2769	3	Y	332	329	0			9
							18	4	365	9							
09	6570	X	4345	-0-	-2225	-0-	645	1	3232	3	Y	402	397	0			14
							26	4	442	9							
10	6789	X	4467	-0-	-2322	-0-	729	1	3259	3	Y	427	428	0			13
							9	4	470	9							
11	6570	X	4106	-0-	-2464	-0-	687	1	2898	3	Y	463	459	0			17
							12	4	509	9							
12	4495	X	3672	-0-	-823	-0-	663	1	2603	3	Y	363	368	0			12
							7	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 34,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	71	-0-	-1944	-0-	21	1	3	4	N	43	56	0			29
							47	9									
02	1820	X	856	-0-	-964	-0-	133	1	666	3	N	39	6	0			62
							14	4	43	9							
03	2015	X	290	-0-	-1725	-0-	15	1	256	3	N	16	68	0			10
							1	4	18	9							
04	1170	X	662	-0-	-508	-0-	38	1	598	3	N	22	20	0			12
							2	4	24	9							
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	13	0			-0-
06	930	X	809	-0-	-121	-0-	99	1	573	3	N	118	60	0			58
							7	4	130	9							
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	272	1	630	3	Y	54	111	0			1
							6	4	59	9							
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	369	1	507	3	Y	29	29	0			1
							10	4	32	9							
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	452	1	2064	3	Y	152	148	0			5
							18	4	167	9							
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	410	1	492	3	Y	36	40	0			1
							5	4	40	9							
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	387	1	397	3	Y	65	64	0			2
							7	4	72	9							
12	2635	N	909	-0-	-1726	-0-	379	1	487	3	Y	35	36	0			1
							4	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 9,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3846	-0-	746	6262	902	1	2254	3	Y	595	594	0			9
							35	4	655	9							
02	9378	X	3116	-0-	-6262	-0-	550	1	2133	3	Y	364	365	0			8
							33	4	400	9							
03	6572	X	2572	-0-	-4000	-0-	745	1	1269	3	Y	481	481	0			8
							29	4	529	9							
04	5910	X	1210	-0-	-4700	-0-	819	1	47	3	Y	295	299	0			4
							19	4	325	9							
05	5704	X	914	-0-	-4790	-0-	226	1	1	3	Y	620	607	0			17
							5	4	682	9							
06	3720	X	1073	-0-	-2647	-0-	239	1	8	3	Y	742	751	0			8
							10	4	816	9							
07	3441	X	993	-0-	-2448	-0-	258	1	9	3	Y	653	651	0			10
							8	4	718	9							
08	2573	X	1670	-0-	-903	-0-	334	1	453	3	Y	786	780	0			16
							18	4	865	9							
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	375	1	488	3	Y	418	426	0			8
							16	4	460	9							
10	1116	X	876	-0-	-240	-0-	347	1	14	3	Y	459	458	0			9
							10	4	505	9							
11	1800	X	527	-0-	-1273	-0-	199	1	9	3	Y	285	289	0			5
							5	4	314	9							
12	1674	X	1060	-0-	-614	-0-	341	1	15	3	Y	635	628	0			12
							5	4	699	9							

TOTAL GAS PROD: 19,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		956	-0-	956	956	282	1	7	4	Y	606	594	0			12
							667	9									
09	T. A.		1191	-0-	1191	2147	188	1	3	4	Y	909	899	0			22
							1000	9									
10	T. A.		1512	-0-	1512	3659	187	1	3	4	Y	1202	1202	0			22
							1322	9									
11	T. A.		603	-0-	603	4262	251	1	5	4	Y	315	330	0			7
							347	9									
12	T. A.		1140	-0-	1140	5402	778	1	3	3	Y	310	311	0			6
							18	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,342

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	1098	1	6653	3	Y	1590	1569	0			28
							65	4	1749	9							
02	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	799	1	5397	3	Y	826	839	0			15
							51	4	909	9							
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	907	1	6678	3	Y	928	932	0			11
							20	4	1021	9							
04	10350	X	7093	-0-	-3257	-0-	929	1	5182	3	Y	873	872	0			12
							22	4	960	9							
05	10695	X	7230	-0-	-3465	-0-	942	1	5393	3	Y	766	767	0			11
							52	4	843	9							
06	9270	X	7060	-0-	-2210	-0-	974	1	5077	3	Y	884	881	0			14
							37	4	972	9							
07	8618	X	7815	-0-	-803	-0-	810	1	6071	3	Y	832	829	0			17
							19	4	915	9							
08	8618	X	7695	-0-	-923	-0-	794	1	5945	3	Y	851	851	0			17
							20	4	936	9							
09	7080	X	6930	-0-	-150	-0-	798	1	5284	3	Y	757	756	0			18
							15	4	833	9							
10	7285	X	6821	-0-	-464	-0-	712	1	5320	3	Y	706	711	0			13
							12	4	777	9							
11	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	797	1	5606	3	Y	881	876	0			18
							15	4	969	9							
12	7812	X	7038	-0-	-774	-0-	673	1	5454	3	Y	814	817	0			15
							16	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 90,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,708

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2470	-0-	-2831	-0-	461	1	1323	3	Y	622	634	0		19
							2	4	684	9						
02	4452	X	219	-0-	-4233	-0-	186	1	4	4	Y	26	44	0		1
							29	9								
03	4929	X	3502	-0-	-1427	-0-	586	1	1953	3	Y	869	840	0		30
							7	4	956	9						
04	4260	X	4066	-0-	-194	-0-	651	1	2451	3	Y	867	866	0		31
							10	4	954	9						
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	672	1	2069	3	Y	883	898	0		16
							31	4	971	9						
06	3390	X	3304	-0-	-86	-0-	644	1	1788	3	Y	784	781	0		19
							10	4	862	9						
07	4216	X	3324	-0-	-892	-0-	615	1	1872	3	Y	747	748	0		18
							15	4	822	9						
08	3844	X	3329	-0-	-515	-0-	579	1	2081	3	Y	594	595	0		17
							16	4	653	9						
09	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	574	1	1997	3	Y	464	465	0		16
							23	4	510	9						
10	3751	X	2963	-0-	-788	-0-	640	1	1915	3	Y	364	369	0		11
							8	4	400	9						
11	3300	X	2915	-0-	-385	-0-	605	1	1866	3	Y	394	391	0		14
							11	4	433	9						
*12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	655	1	3484	3	Y	308	312	0		10
							8	4	339	9						

TOTAL GAS PROD: 37,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,922

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1021	-0-	1021	4612	569	1	237	3	Y	110	110	0		2
							94	4	121	9						
02	2800	N	451	-0-	-2349	2263	222	1	115	3	Y	49	50	0		1
							60	4	54	9						
03	2662	N	399	-0-	-2263	-0-	228	1	81	3	Y	55	55	0		1
							29	4	61	9						
04	990	N	212	-0-	-778	-0-	136	1	19	3	Y	20	21	0		-0-
							35	4	22	9						
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	450	3	Y	202	199	0		3
							113	4	222	9						
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	605	1	1644	3	Y	466	464	0		5
							165	4	513	9						
07	3100	N	4409	-0-	1309	1309	733	1	2955	3	Y	550	548	0		7
							116	4	605	9						
08	4727	X	3418	-0-	-1309	-0-	592	1	1752	3	Y	917	907	0		17
							65	4	1009	9						
09	2940	X	1753	-0-	-1187	-0-	501	1	483	3	Y	605	611	0		11
							103	4	666	9						
10	4402	X	1615	-0-	-2787	-0-	490	1	367	3	Y	609	603	0		17
							88	4	670	9						
11	4260	X	1120	-0-	-3140	-0-	491	1	305	3	Y	222	235	0		4
							80	4	244	9						
12	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	539	1	2333	3	Y	342	338	0		8
							86	4	376	9						

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,147

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	811	-0-	-1917	-0-	393	1	65	4	Y	321	321	0			6
							353	9									
02	2464	X	924	-0-	-1540	-0-	461	1	5	3	Y	304	305	0			5
							124	4	334	9							
03	992	X	593	-0-	-399	-0-	435	1	1	3	Y	92	96	0			1
							56	4	101	9							
04	960	X	187	-0-	-773	-0-	117	1	1	3	Y	35	35	0			1
							30	4	39	9							
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	990	X	308	-0-	-682	-0-	193	1	10	3	Y	47	46	0			1
							53	4	52	9							
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	161	1	14	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	165	1	18	3	Y	13	13	0			-0-
							34	4	14	9							
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	166	1	8	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	321	1	62	3	Y	107	105	0			2
							53	4	118	9							
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	86	1	13	3	Y	-0-	2	0			-0-
							14	4									

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	888	1	4829	3	Y	919	912	0			16
							146	4	1011	9							
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	542	1	1259	3	Y	238	250	0			4
							146	4	262	9							
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	432	1	63	3	Y	64	67	0			1
							56	4	70	9							
04	1920	X	144	-0-	-1776	-0-	101	1	26	4	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
05	1984	X	360	-0-	-1624	-0-	239	1	24	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
06	1920	X	361	-0-	-1559	-0-	275	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							75	4	1	9							
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	X	269	-0-	-351	-0-	205	1	19	3	Y	20	20	0			-0-
							23	4	22	9							
09	360	X	25	-0-	-335	-0-	18	1	3	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	198	1	14	3	Y	6	6	0			-0-
							35	4	7	9							
11	270	N	42	-0-	-228	-0-	11	1	7	3	Y	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	112	1	22	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	446	-0-	-391	-0-	308	1	1	3	Y	78	78	0			1
							51	4	86	9							
02	560	N	243	-0-	-317	-0-	166	1	3	3	Y	26	27	0			-0-
							45	4	29	9							
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	408	1	5	3	Y	88	87	0			1
							53	4	97	9							
04	420	N	156	-0-	-264	-0-	104	1	2	3	Y	21	22	0			-0-
							27	4	23	9							
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	250	1	48	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	400	1	44	3	Y	37	37	0			-0-
							109	4	41	9							
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	248	1	28	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
08	403	N	193	-0-	-210	-0-	154	1	16	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
09	600	N	201	-0-	-399	-0-	85	1	23	3	Y	69	68	0			1
							17	4	76	9							
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	274	1	17	3	Y	21	21	0			1
							49	4	23	9							
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	79	1	16	3	Y	7	7	0			-0-
							13	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 3,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	352	-0-	-3957	-0-	235	1	9	3	Y	63	74	0			1
							39	4	69	9							
02	8428	X	449	-0-	-7979	-0-	333	1	24	3	Y	2	3	0			-0-
							90	4	2	9							
03	9331	X	463	-0-	-8868	-0-	265	1	41	3	Y	112	111	0			1
							34	4	123	9							
04	9000	X	214	-0-	-8786	-0-	133	1	22	3	Y	23	24	0			-0-
							34	4	25	9							
05	8866	X	341	-0-	-8525	-0-	148	1	14	3	Y	108	107	0			1
							60	4	119	9							
06	480	X	162	-0-	-318	-0-	100	1	17	3	Y	16	17	0			-0-
							27	4	18	9							
07	496	X	248	-0-	-248	-0-	170	1	15	3	Y	33	33	0			-0-
							27	4	36	9							
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	35	1	22	3	Y	27	26	0			1
							6	4	30	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	2	4	Y	43	42	0			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	6933	-0-		-2150	-0-	904	1	5001	3	Y	563	566	0			37
								409	4	619	9							
02	8148	X	4381	-0-		-3767	-0-	645	1	3406	3	Y	129	155	0			11
								188	4	142	9							
03	8649	X	4735	-0-		-3914	-0-	828	1	3844	3	Y	9	19	0			1
								53	4	10	9							
04	8370	X	3857	-0-		-4513	-0-	717	1	2572	3	Y	475	438	0			38
								45	4	523	9							
05	8649	X	2548	-0-		-6101	-0-	754	1	1633	3	Y	91	123	0			6
								61	4	100	9							
06	6720	X	5182	-0-		-1538	-0-	823	1	3767	3	Y	477	441	0			42
								67	4	525	9							
07	9330	X	9330	-0-		-0-	-0-	1151	1	7361	3	Y	730	715	0			57
								15	4	803	9							
08	7527	X	7527	-0-		-0-	-0-	1072	1	5873	3	Y	521	536	0			42
								9	4	573	9							
09	7805	X	7805	-0-		-0-	-0-	1187	1	6078	3	Y	471	479	0			34
								22	4	518	9							
10	8649	X	4092	-0-		-4557	-0-	877	1	2940	3	Y	210	229	0			15
								44	4	231	9							
11	8370	X	3810	-0-		-4560	-0-	965	1	2574	3	Y	159	159	0			15
								96	4	175	9							
12	8649	X	3962	-0-		-4687	-0-	932	1	2712	3	Y	187	188	0			14
								112	4	206	9							

TOTAL GAS PROD: 64,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,022

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6378	X	6378	-0-		-0-	-0-	852	1	5116	3	Y	22	22	0			1
								386	4	24	9							
02	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	611	1	3174	3	Y	49	46	0			4
								178	4	54	9							
03	7494	X	7494	-0-		-0-	-0-	937	1	6449	3	Y	44	45	0			3
								60	4	48	9							
04	5940	X	4725	-0-		-1215	-0-	797	1	3797	3	Y	74	71	0			6
								50	4	81	9							
05	6441	X	6441	-0-		-0-	-0-	920	1	4546	3	Y	818	773	0			51
								75	4	900	9							
06	8209	X	8209	-0-		-0-	-0-	948	1	5721	3	Y	1329	1264	0			116
								78	4	1462	9							
07	6138	X	3496	-0-		-2642	-0-	872	1	2270	3	Y	311	403	0			24
								12	4	342	9							
08	7502	X	4082	-0-		-3420	-0-	902	1	2773	3	Y	363	358	0			29
								8	4	399	9							
09	8220	X	7694	-0-		-526	-0-	1241	1	6253	3	Y	161	178	0			12
								23	4	177	9							
10	8494	X	8072	-0-		-422	-0-	1208	1	5543	3	Y	1145	1074	0			83
								61	4	1260	9							
11	8220	X	7162	-0-		-1058	-0-	1178	1	4686	3	Y	1074	1057	0			100
								117	4	1181	9							
*12	8186	X	8186	-0-		-0-	-0-	1154	1	5196	3	Y	1543	1530	0			113
								139	4	1697	9							

TOTAL GAS PROD: 75,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		196	-0-	196	196	18	1	157	3	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
08	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3017	-0-	-3369	-0-	919	1	1612	3	Y	64	62	0			4
							416	4	70	9							
02	6272	X	2594	-0-	-3678	-0-	734	1	1591	3	Y	50	50	0			4
							214	4	55	9							
03	6944	X	4687	-0-	-2257	-0-	1018	1	3592	3	Y	11	14	0			1
							65	4	12	9							
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1228	1	7914	3	Y	180	167	0			14
							77	4	198	9							
05	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	1269	1	7220	3	Y	66	76	0			4
							103	4	73	9							
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	1023	1	3945	3	Y	1	5	0			-0-
							84	4	1	9							
07	7998	X	5543	-0-	-2455	-0-	1248	1	4278	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	9734	X	1514	-0-	-8220	-0-	1409	1	12	3	Y	74	68	0			6
							12	4	81	9							
09	9420	X	4417	-0-	-5003	-0-	1322	1	3064	3	Y	5	11	0			-0-
							25	4	6	9							
10	8680	X	5155	-0-	-3525	-0-	1317	1	3534	3	Y	216	200	0			16
							66	4	238	9							
11	5370	X	4115	-0-	-1255	-0-	1228	1	2566	3	Y	181	180	0			17
							122	4	199	9							
12	5549	X	4945	-0-	-604	-0-	1150	1	3417	3	Y	218	219	0			16
							138	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 59,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3402	-0-	-2767	-0-	217	1	2833	3	Y	231	229	0	15
							98	4	254	9					
02	5796	X	1527	-0-	-4269	-0-	95	1	1261	3	Y	130	134	0	11
							28	4	143	9					
03	6417	X	3309	-0-	-3108	-0-	303	1	2815	3	Y	156	155	0	12
							19	4	172	9					
04	4350	X	3916	-0-	-434	-0-	202	1	3552	3	Y	135	136	0	11
							13	4	149	9					
05	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	230	1	3683	3	Y	159	160	0	10
							19	4	175	9					
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	254	1	3798	3	Y	161	157	0	14
							21	4	177	9					
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	331	1	4725	3	Y	252	246	0	20
							4	4	277	9					
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	408	1	5534	3	Y	473	455	0	38
							3	4	520	9					
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	427	1	5908	3	Y	386	396	0	28
							8	4	425	9					
10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	464	1	4506	3	Y	403	402	0	29
							23	4	443	9					
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	506	1	5605	3	Y	289	291	0	27
							50	4	318	9					
*12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	510	1	6334	3	Y	329	332	0	24
							61	4	362	9					

TOTAL GAS PROD: 58,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,104

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2190	-0-	-2088	-0-	691	1	875	3	Y	283	281	0	18
							313	4	311	9					
02	3136	X	2134	-0-	-1002	-0-	521	1	1138	3	Y	294	288	0	24
							152	4	323	9					
03	3565	X	2702	-0-	-863	-0-	743	1	1553	3	Y	325	324	0	25
							48	4	358	9					
04	3450	X	2907	-0-	-543	-0-	736	1	1986	3	Y	126	141	0	10
							46	4	139	9					
05	3565	X	2778	-0-	-787	-0-	799	1	1774	3	Y	127	129	0	8
							65	4	140	9					
06	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	801	1	1598	3	Y	28	34	0	2
							66	4	31	9					
07	3007	X	2714	-0-	-293	-0-	981	1	1707	3	Y	12	13	0	1
							13	4	13	9					
08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	1154	1	1654	3	Y	15	15	0	1
							10	4	17	9					
09	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	1197	1	3913	3	Y	306	285	0	22
							23	4	337	9					
10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1358	1	6805	3	Y	429	420	0	31
							68	4	472	9					
11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	1254	1	4971	3	Y	261	268	0	24
							124	4	287	9					
*12	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1128	1	4201	3	Y	262	267	0	19
							136	4	288	9					

TOTAL GAS PROD: 47,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4480	-0-	-1875		-0-	271	1	3708	3	Y	445	443	0			7
								11	4	490	9							
02	4256	X	2827	-0-	-1429		-0-	340	1	2069	3	Y	361	360	0			8
								21	4	397	9							
03	4557	X	3948	-0-	-609		-0-	312	1	3155	3	Y	426	427	0			7
								12	4	469	9							
04	5265	X	5265	-0-	-0-		-0-	276	1	4545	3	Y	397	398	0			6
								7	4	437	9							
05	5777	X	5777	-0-	-0-		-0-	314	1	5020	3	Y	395	390	0			11
								8	4	435	9							
06	4887	X	4887	-0-	-0-		-0-	295	1	4107	3	Y	429	435	0			5
								13	4	472	9							
07	4712	X	2875	-0-	-1837		-0-	694	1	1937	3	Y	203	205	0			3
								21	4	223	9							
08	4216	X	858	-0-	-3358		-0-	598	1	78	3	Y	136	136	0			3
								32	4	150	9							
09	4080	X	3966	-0-	-114		-0-	280	1	3225	3	Y	407	402	0			8
								13	4	448	9							
10	4216	X	3504	-0-	-712		-0-	239	1	2818	3	Y	400	400	0			8
								7	4	440	9							
11	4080	X	1828	-0-	-2252		-0-	127	1	1438	3	Y	235	239	0			4
								4	4	259	9							
12	4092	X	2696	-0-	-1396		-0-	202	1	2240	3	Y	228	228	0			4
								3	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 42,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,062

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	102	-0-	-2068		-0-	89	1	1	3	Y	8	9	0			-0-
								3	4	9	9							
02	392	N	36	-0-	-356		-0-	28	1	2	4	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
03	744	N	308	-0-	-436		-0-	150	1	1	3	Y	137	135	0			2
								6	4	151	9							
04	3000	N	7016	-0-	4016		4016	621	1	5450	3	Y	845	834	0			13
								15	4	930	9							
05	3100	N	4371	-0-	1271		5287	344	1	3416	3	Y	547	545	0			15
								9	4	602	9							
06	3000	N	1572	-0-	-1428		3859	110	1	1197	3	Y	236	248	0			3
								5	4	260	9							
07	7936	X	4077	-0-	-3859		-0-	387	1	3148	3	Y	482	478	0			7
								12	4	530	9							
08	7254	X	5170	-0-	-2084		-0-	345	1	4180	3	Y	570	565	0			12
								18	4	627	9							
09	7020	X	4063	-0-	-2957		-0-	322	1	3253	3	Y	431	434	0			9
								14	4	474	9							
10	5053	X	3908	-0-	-1145		-0-	309	1	3097	3	Y	448	448	0			9
								9	4	493	9							
11	6270	X	1962	-0-	-4308		-0-	137	1	1534	3	Y	261	266	0			4
								4	4	287	9							
12	5177	X	2562	-0-	-2615		-0-	185	1	2068	3	Y	278	277	0			5
								3	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	5213	-0-	-2754	-0-	658	1	3649	3	Y	787	756	0	256
							40	4	866	9					
02	7420	X	3424	-0-	-3996	-0-	741	1	1893	3	Y	580	477	0	359
							152	4	638	9					
03	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	1659	1	6927	3	Y	1462	1590	0	231
							110	4	1608	9					
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	1297	1	6116	3	Y	1204	1223	0	212
							79	4	1324	9					
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1333	1	7186	3	Y	1206	1112	0	306
							75	4	1327	9					
06	9960	X	7061	-0-	-2899	-0-	807	1	5233	3	Y	903	1066	0	143
							28	4	993	9					
07	10292	X	8846	-0-	-1446	-0-	1360	1	6163	3	Y	1159	870	0	432
							48	4	1275	9					
08	10292	X	9360	-0-	-932	-0-	1096	1	6853	3	Y	1203	1449	0	186
							88	4	1323	9					
09	9600	X	8050	-0-	-1550	-0-	869	1	5911	3	Y	1123	1091	0	218
							35	4	1235	9					
10	9920	X	7725	-0-	-2195	-0-	949	1	5564	3	Y	1070	1092	0	196
							35	4	1177	9					
11	9060	X	7252	-0-	-1808	-0-	821	1	5306	3	Y	955	950	0	201
							74	4	1051	9					
12	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	915	1	7073	3	Y	923	880	0	244
							197	4	1015	9					

TOTAL GAS PROD: 95,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,575

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	326	1	3185	3	Y	292	291	0	5
							19	4	321	9					
02	5516	X	2486	-0-	-3030	-0-	200	1	2087	3	Y	169	171	0	3
							13	4	186	9					
03	6107	X	2989	-0-	-3118	-0-	257	1	2470	3	Y	233	233	0	3
							6	4	256	9					
04	5400	X	2583	-0-	-2817	-0-	217	1	2098	3	Y	239	239	0	3
							5	4	263	9					
05	4402	X	2447	-0-	-1955	-0-	300	1	1871	3	Y	236	236	0	3
							16	4	260	9					
06	3720	X	2145	-0-	-1575	-0-	203	1	1681	3	Y	230	229	0	4
							8	4	253	9					
07	2976	X	2352	-0-	-624	-0-	204	1	1905	3	Y	216	216	0	4
							5	4	238	9					
08	2883	X	2249	-0-	-634	-0-	209	1	1835	3	Y	182	182	0	4
							5	4	200	9					
09	2580	X	2195	-0-	-385	-0-	192	1	1784	3	Y	195	194	0	5
							4	4	215	9					
10	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	201	1	1735	3	Y	148	150	0	3
							3	4	163	9					
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	290	1	713	3	Y	65	67	0	1
							5	4	72	9					
12	2263	N	1011	-0-	-1252	-0-	446	1	453	3	Y	93	92	0	2
							10	4	102	9					

TOTAL GAS PROD: 27,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3799	X	3799	-0-		-0-		-0-	534	1	2572	3	Y	601	601	0			10
									32	4	661	9							
02	5040	X	3564	-0-		-1476		-0-	392	1	2243	3	Y	822	817	0			15
									25	4	904	9							
03	5580	X	5287	-0-		-293		-0-	761	1	3394	3	Y	1014	1017	0			12
									17	4	1115	9							
04	4980	X	3816	-0-		-1164		-0-	679	1	2400	3	Y	655	658	0			9
									16	4	721	9							
05	4471	X	4471	-0-		-0-		-0-	857	1	2954	3	Y	557	558	0			8
									47	4	613	9							
06	5130	X	3909	-0-		-1221		-0-	778	1	2641	3	Y	419	420	0			7
									29	4	461	9							
07	5301	X	3734	-0-		-1567		-0-	747	1	2540	3	Y	391	390	0			8
									17	4	430	9							
08	5301	X	3665	-0-		-1636		-0-	693	1	2562	3	Y	357	358	0			7
									17	4	393	9							
09	4320	X	3531	-0-		-789		-0-	401	1	2718	3	Y	368	366	0			9
									7	4	405	9							
10	4464	X	3532	-0-		-932		-0-	431	1	2730	3	Y	331	334	0			6
									7	4	364	9							
11	3900	X	3540	-0-		-360		-0-	563	1	2564	3	Y	365	363	0			8
									11	4	402	9							
12	3720	X	3225	-0-		-495		-0-	808	1	2033	3	Y	332	334	0			6
									19	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 46,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,212

MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4410	-0-		-4208		-0-	285	1	3529	3	Y	526	523	0			9
									17	4	579	9							
02	7672	X	3446	-0-		-4226		-0-	234	1	2825	3	Y	337	340	0			6
									16	4	371	9							
03	8494	X	4419	-0-		-4075		-0-	293	1	3689	3	Y	391	392	0			5
									7	4	430	9							
04	5190	X	3372	-0-		-1818		-0-	261	1	2784	3	Y	292	293	0			4
									6	4	321	9							
05	5022	X	3456	-0-		-1566		-0-	271	1	2892	3	Y	253	253	0			4
									15	4	278	9							
06	4290	X	3021	-0-		-1269		-0-	235	1	2520	3	Y	234	234	0			4
									9	4	257	9							
07	4433	X	3322	-0-		-1111		-0-	227	1	2856	3	Y	212	212	0			4
									6	4	233	9							
08	3968	X	3451	-0-		-517		-0-	229	1	2986	3	Y	209	209	0			4
									6	4	230	9							
09	3360	X	2874	-0-		-486		-0-	185	1	2506	3	Y	163	163	0			4
									4	4	179	9							
10	3441	X	3004	-0-		-437		-0-	185	1	2634	3	Y	165	166	0			3
									3	4	182	9							
11	3030	X	2740	-0-		-290		-0-	234	1	2192	3	Y	281	278	0			6
									5	4	309	9							
12	3441	X	2878	-0-		-563		-0-	179	1	2458	3	Y	215	217	0			4
									4	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 40,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,278

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2780	-0-	-2955	-0-	783	1	1578	3	Y	338	334	0		6
							47	4	372	9						
02	5180	X	1382	-0-	-3798	-0-	464	1	664	3	Y	205	207	0		4
							28	4	226	9						
03	5735	X	2604	-0-	-3131	-0-	703	1	1566	3	Y	291	292	0		3
							15	4	320	9						
04	3840	X	2792	-0-	-1048	-0-	717	1	1739	3	Y	290	289	0		4
							17	4	319	9						
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	910	1	2679	3	Y	593	589	0		8
							50	4	652	9						
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	771	1	2338	3	Y	477	478	0		7
							29	4	525	9						
07	2883	X	1725	-0-	-1158	-0-	594	1	778	3	Y	309	310	0		6
							13	4	340	9						
08	4278	X	712	-0-	-3566	-0-	542	1	13	4	Y	143	146	0		3
							157	9								
09	4140	X	753	-0-	-3387	-0-	568	1	16	3	Y	145	145	0		3
							9	4	160	9						
10	4278	X	337	-0-	-3941	-0-	226	1	1	3	Y	97	98	0		2
							3	4	107	9						
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	541	-0-	541	541	51	1	193	3	Y	269	259	0		10
							1	4	296	9						
10	14B2	EXT	5584	-0-	5584	6125	877	1	2830	3	Y	1700	1645	0		65
							7	4	1870	9						
11	14B2	EXT	4611	-0-	4611	10736	759	1	2089	3	Y	1598	1592	0		71
							5	4	1758	9						
12	14B2	EXT	3815	-0-	3815	14551	718	1	1758	3	Y	1211	1230	0		52
							7	4	1332	9						

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,778

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	944	-0-	-575	-0-	508	1	189	3	Y	148	148	0			3
							84	4	163	9							
02	1036	N	956	-0-	-80	-0-	411	1	246	3	Y	171	171	0			3
							111	4	188	9							
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	595	1	71	3	Y	165	166	0			2
							77	4	182	9							
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	519	1	91	3	Y	181	180	0			3
							134	4	199	9							
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	608	1	178	3	Y	152	153	0			2
							247	4	167	9							
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	560	1	40	3	Y	80	81	0			1
							153	4	88	9							
07	961	N	762	-0-	-199	-0-	572	1	20	3	Y	72	72	0			1
							91	4	79	9							
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	585	1	223	3	Y	327	322	0			6
							65	4	360	9							
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	568	1	200	3	Y	192	194	0			4
							117	4	211	9							
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	565	1	236	3	Y	272	268	0			8
							101	4	299	9							
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	571	1	341	3	Y	639	635	0			12
							94	4	703	9							
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	569	1	279	3	Y	167	175	0			4
							91	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2126	-0-	-1594	-0-	724	1	1000	3	Y	340	338	0			5
							28	4	374	9							
02	3640	X	1364	-0-	-2276	-0-	436	1	668	3	Y	214	214	0			5
							25	4	235	9							
03	3534	X	1673	-0-	-1861	-0-	478	1	820	3	Y	324	324	0			5
							19	4	356	9							
04	2310	X	2192	-0-	-118	-0-	589	1	1174	3	Y	377	376	0			6
							14	4	415	9							
05	2325	X	2023	-0-	-302	-0-	689	1	890	3	Y	388	383	0			11
							17	4	427	9							
06	2070	X	1737	-0-	-333	-0-	619	1	601	3	Y	445	451	0			5
							27	4	490	9							
07	2263	X	1931	-0-	-332	-0-	648	1	820	3	Y	404	403	0			6
							19	4	444	9							
08	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	629	1	587	3	Y	365	364	0			7
							34	4	402	9							
09	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	628	1	660	3	Y	347	347	0			7
							28	4	382	9							
10	2201	N	1461	-0-	-740	-0-	644	1	373	3	Y	386	385	0			8
							19	4	425	9							
11	1830	N	1331	-0-	-499	-0-	650	1	253	3	Y	373	375	0			6
							18	4	410	9							
12	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	701	1	502	3	Y	363	362	0			7
							10	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 20,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	4383	-0-	-2406	-0-	770	1	3228	3	Y	323	322	0			5
							30	4	355	9							
02	6412	X	2314	-0-	-4098	-0-	325	1	1534	3	Y	396	392	0			9
							19	4	436	9							
03	5270	X	4438	-0-	-832	-0-	541	1	3432	3	Y	404	406	0			7
							21	4	444	9							
04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	721	1	4505	3	Y	395	396	0			6
							17	4	435	9							
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	860	1	5106	3	Y	405	400	0			11
							21	4	446	9							
06	4290	X	2190	-0-	-2100	-0-	317	1	1683	3	Y	160	169	0			2
							14	4	176	9							
07	5859	X	3979	-0-	-1880	-0-	528	1	3135	3	Y	273	271	0			4
							16	4	300	9							
08	6448	X	4694	-0-	-1754	-0-	783	1	3507	3	Y	330	327	0			7
							41	4	363	9							
09	6240	X	4384	-0-	-1856	-0-	892	1	3235	3	Y	198	201	0			4
							39	4	218	9							
10	6448	X	4458	-0-	-1990	-0-	880	1	3221	3	Y	300	298	0			6
							27	4	330	9							
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	899	1	3118	3	Y	1489	1471	0			24
							25	4	1638	9							
12	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	933	1	3109	3	Y	402	418	0			8
							13	4	442	9							

TOTAL GAS PROD: 53,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,075

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	283	-0-	-2848	-0-	192	1	91	4	Y	-0-					-0-
02	2828	X	440	-0-	-2388	-0-	169	1	3	3	Y	85	83	0			2
							174	4	94	9							
03	1457	X	464	-0-	-993	-0-	76	1	55	3	Y	289	288	0			3
							15	4	318	9							
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	653	1	1486	3	Y	1059	1048	0			14
							135	4	1165	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	711	1	1731	3	Y	961	962	0			13
							243	4	1057	9							
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	631	1	1388	3	Y	817	816	0			14
							85	4	899	9							
07	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	700	1	1513	3	Y	801	799	0			16
							115	4	881	9							
08	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	608	1	1357	3	Y	602	606	0			12
							72	4	662	9							
09	3630	X	2142	-0-	-1488	-0-	585	1	974	3	Y	419	422	0			9
							122	4	461	9							
10	3751	X	1326	-0-	-2425	-0-	546	1	547	3	Y	153	158	0			4
							65	4	168	9							
11	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	354	1	534	3	Y	642	631	0			15
							64	4	706	9							
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	584	1	1111	3	Y	754	746	0			23
							103	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 25,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	527	1	7	3	Y	1003	997	0			15
							21	4	1103	9							
02	1680	X	585	-0-	-1095	-0-	192	1	11	4	Y	347	354	0			8
							382	9									
03	1860	X	919	-0-	-941	-0-	404	1	16	4	Y	454	454	0			8
							499	9									
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	706	1	1516	3	Y	606	605	0			9
							16	4	667	9							
05	1674	X	1274	-0-	-400	-0-	701	1	229	3	Y	297	298	0			8
							17	4	327	9							
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	750	1	302	3	Y	713	713	0			8
							32	4	784	9							
07	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	755	1	134	3	Y	457	458	0			7
							23	4	503	9							
08	1271	N	944	-0-	-327	-0-	538	1	14	3	Y	330	330	0			7
							29	4	363	9							
09	1860	N	1156	-0-	-704	-0-	596	1	15	3	Y	472	469	0			10
							26	4	519	9							
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	559	1	390	3	Y	510	510	0			10
							17	4	561	9							
11	930	N	908	-0-	-22	-0-	509	1	11	3	Y	340	345	0			5
							14	4	374	9							
12	1209	N	287	-0-	-922	-0-	113	1	1	3	Y	155	157	0			3
							2	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2087	-0-	-672	-0-	715	1	887	3	N	415	413	0			6
							28	4	457	9							
02	2492	X	1100	-0-	-1392	-0-	397	1	401	3	N	254	254	0			6
							23	4	279	9							
03	2759	X	1646	-0-	-1113	-0-	658	1	460	3	N	456	454	0			8
							26	4	502	9							
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	928	1	976	3	N	370	372	0			6
							22	4	407	9							
05	2263	X	1535	-0-	-728	-0-	547	1	769	3	N	187	188	0			5
							13	4	206	9							
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	783	1	2292	3	N	465	465	0			5
							34	4	512	9							
07	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	823	1	1240	3	N	290	291	0			4
							25	4	319	9							
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	765	1	1175	3	N	350	347	0			7
							41	4	385	9							
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	829	1	1310	3	N	283	284	0			6
							36	4	311	9							
10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	789	1	1720	3	N	353	352	0			7
							24	4	388	9							
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	880	1	1954	3	N	372	373	0			6
							24	4	409	9							
*12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	628	1	1621	3	N	157	160	0			3
							9	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

01	T. A.		3869	-0-	3869	26648	502	1	2444	3	Y	812	807	0			14
							30	4	893	9							
02	29051	X	2403	-0-	-26648	-0-	330	1	1493	3	Y	508	513	0			9
							21	4	559	9							
03	4867	X	3891	-0-	-976	-0-	483	1	2543	3	Y	776	776	0			9
							11	4	854	9							
04	4140	X	3404	-0-	-736	-0-	470	1	2102	3	Y	746	744	0			11
							11	4	821	9							
05	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	514	1	2235	3	Y	753	753	0			11
							28	4	828	9							
06	3780	X	3222	-0-	-558	-0-	443	1	1989	3	Y	703	703	0			11
							17	4	773	9							
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	454	1	2315	3	Y	682	679	0			14
							10	4	750	9							
08	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	472	1	2166	3	Y	681	681	0			14
							12	4	749	9							
09	3480	X	3219	-0-	-261	-0-	468	1	2035	3	Y	644	643	0			15
							8	4	708	9							
10	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	510	1	2091	3	Y	611	615	0			11
							8	4	672	9							
11	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	474	1	1911	3	Y	706	702	0			15
							9	4	777	9							
12	3534	X	3093	-0-	-441	-0-	480	1	1892	3	Y	645	648	0			12
							11	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 40,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	459	1	1390	3	Y	366	363	0	6
							28	4	403	9					
02	3052	X	2548	-0-	-504	-0-	371	1	1881	3	Y	248	249	0	5
							23	4	273	9					
03	3379	X	1891	-0-	-1488	-0-	443	1	1069	3	Y	335	336	0	4
							10	4	369	9					
04	2550	X	2069	-0-	-481	-0-	575	1	972	3	Y	462	459	0	7
							14	4	508	9					
05	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	691	1	1076	3	Y	412	413	0	6
							38	4	453	9					
06	2730	X	1745	-0-	-985	-0-	383	1	1087	3	Y	237	239	0	4
							14	4	261	9					
07	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	609	1	1596	3	Y	224	224	0	4
							14	4	246	9					
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	608	1	1679	3	Y	228	227	0	5
							15	4	251	9					
09	2190	X	1704	-0-	-486	-0-	415	1	1133	3	Y	135	137	0	3
							7	4	149	9					
10	2263	X	1280	-0-	-983	-0-	275	1	857	3	Y	131	132	0	2
							4	4	144	9					
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	504	1	1836	3	Y	334	329	0	7
							9	4	367	9					
12	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	568	1	1612	3	Y	207	210	0	4
							13	4	228	9					

TOTAL GAS PROD: 25,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	665	1	3390	3	Y	692	691	0	13
							302	4	761	9					
02	4452	X	3309	-0-	-1143	-0-	468	1	2013	3	Y	314	319	0	8
							483	4	345	9					
03	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	596	1	2861	3	Y	326	330	0	4
							118	4	359	9					
04	5130	X	3551	-0-	-1579	-0-	598	1	2499	3	Y	302	302	0	4
							122	4	332	9					
05	5301	X	3932	-0-	-1369	-0-	680	1	2594	3	Y	389	388	0	5
							230	4	428	9					
06	4950	X	3835	-0-	-1115	-0-	667	1	2651	3	Y	389	387	0	7
							89	4	428	9					
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	675	1	2905	3	Y	288	289	0	6
							110	4	317	9					
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	679	1	2940	3	Y	300	300	0	6
							80	4	330	9					
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	645	1	2766	3	Y	281	281	0	6
							133	4	309	9					
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	676	1	2935	3	Y	325	323	0	8
							79	4	358	9					
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	667	1	3197	3	Y	387	386	0	9
							119	4	426	9					
12	4030	X	2796	-0-	-1234	-0-	479	1	2067	3	Y	152	156	0	5
							83	4	167	9					

TOTAL GAS PROD: 46,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	5539	-0-	-2893	-0-	499	1	4125	3	Y	829	837	0	26
							3	4	912	9					
02	6272	X	5027	-0-	-1245	-0-	529	1	3635	3	Y	771	765	0	32
							15	4	848	9					
03	6944	X	6397	-0-	-547	-0-	675	1	4681	3	Y	939	939	0	32
							8	4	1033	9					
04	6000	X	5003	-0-	-997	-0-	663	1	3894	3	Y	396	414	0	14
							10	4	436	9					
05	6200	X	5623	-0-	-577	-0-	744	1	4344	3	Y	455	461	0	8
							34	4	501	9					
06	6180	X	4755	-0-	-1425	-0-	677	1	3525	3	Y	493	489	0	12
							11	4	542	9					
07	6386	X	5132	-0-	-1254	-0-	647	1	3613	3	Y	778	772	0	18
							16	4	856	9					
08	4929	X	4712	-0-	-217	-0-	582	1	3342	3	Y	702	700	0	20
							16	4	772	9					
09	4770	X	3205	-0-	-1565	-0-	528	1	2265	3	Y	355	363	0	12
							21	4	391	9					
10	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	661	1	3531	3	Y	342	344	0	10
							8	4	376	9					
11	4770	X	3962	-0-	-808	-0-	610	1	2992	3	Y	317	316	0	11
							11	4	349	9					
12	4929	X	4903	-0-	-26	-0-	649	1	3908	3	Y	307	308	0	10
							8	4	338	9					

TOTAL GAS PROD: 58,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,684

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	6439	-0-	-3481	-0-	733	1	5302	3	Y	341	340	0	5
							29	4	375	9					
02	8960	X	3817	-0-	-5143	-0-	427	1	3174	3	Y	173	174	0	4
							26	4	190	9					
03	7533	X	4293	-0-	-3240	-0-	394	1	3499	3	Y	350	348	0	6
							15	4	385	9					
04	7200	X	3541	-0-	-3659	-0-	507	1	2766	3	Y	233	236	0	3
							12	4	256	9					
05	7440	X	1720	-0-	-5720	-0-	1039	1	415	3	Y	219	216	0	6
							25	4	241	9					
06	6240	X	1763	-0-	-4477	-0-	857	1	458	3	Y	374	376	0	4
							37	4	411	9					
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	655	1	4045	3	Y	510	506	0	8
							20	4	561	9					
08	4278	X	3792	-0-	-486	-0-	554	1	2856	3	Y	321	322	0	7
							29	4	353	9					
09	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	543	1	2841	3	Y	331	331	0	7
							24	4	364	9					
10	6541	X	4480	-0-	-2061	-0-	649	1	3364	3	Y	406	405	0	8
							20	4	447	9					
11	6330	X	3402	-0-	-2928	-0-	552	1	2443	3	Y	356	358	0	6
							15	4	392	9					
12	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	654	1	2681	3	Y	342	342	0	6
							9	4	376	9					

TOTAL GAS PROD: 46,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1268	-0-	-654	-0-	628	1	29	3	Y	534	533	0	8
							24	4	587	9					
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	467	1	135	3	Y	1206	1187	0	27
							26	4	1327	9					
03	1891	X	796	-0-	-1095	-0-	325	1	27	3	Y	392	412	0	7
							13	4	431	9					
04	1290	X	1275	-0-	-15	-0-	560	1	28	3	Y	613	611	0	9
							13	4	674	9					
05	2170	X	1270	-0-	-900	-0-	596	1	48	3	Y	555	549	0	15
							15	4	611	9					
06	2100	X	952	-0-	-1148	-0-	441	1	17	3	Y	432	442	0	5
							19	4	475	9					
07	2170	X	841	-0-	-1329	-0-	481	1	18	3	Y	298	298	0	5
							14	4	328	9					
08	1333	X	1089	-0-	-244	-0-	583	1	22	3	Y	412	409	0	8
							31	4	453	9					
09	1290	X	993	-0-	-297	-0-	591	1	21	3	Y	323	324	0	7
							26	4	355	9					
10	1271	X	1043	-0-	-228	-0-	612	1	14	3	Y	363	363	0	7
							18	4	399	9					
11	1050	X	1004	-0-	-46	-0-	615	1	14	3	Y	325	327	0	5
							17	4	358	9					
12	1085	X	998	-0-	-87	-0-	640	1	6	3	Y	312	311	0	6
							9	4	343	9					

TOTAL GAS PROD: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,765

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	8933	-0-	-3281	-0-	682	1	7628	3	Y	542	540	0	8
							27	4	596	9					
02	9884	X	5280	-0-	-4604	-0-	405	1	4528	3	Y	292	294	0	6
							26	4	321	9					
03	10230	X	5913	-0-	-4317	-0-	502	1	4933	3	Y	417	416	0	7
							19	4	459	9					
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	915	1	8555	3	Y	564	563	0	8
							22	4	620	9					
05	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1019	1	8922	3	Y	467	462	0	13
							25	4	514	9					
06	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	853	1	6074	3	Y	518	525	0	6
							37	4	570	9					
07	10447	X	7656	-0-	-2791	-0-	915	1	6185	3	Y	480	479	0	7
							28	4	528	9					
08	8742	X	7681	-0-	-1061	-0-	812	1	6324	3	Y	456	454	0	9
							43	4	502	9					
09	8460	X	7449	-0-	-1011	-0-	791	1	6180	3	Y	403	404	0	8
							35	4	443	9					
10	8742	X	7474	-0-	-1268	-0-	859	1	6051	3	Y	489	487	0	10
							26	4	538	9					
11	8460	X	6381	-0-	-2079	-0-	813	1	5047	3	Y	454	457	0	7
							22	4	499	9					
12	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	918	1	5954	3	Y	427	426	0	8
							14	4	470	9					

TOTAL GAS PROD: 92,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7153	-0-	-1589	-0-	659	1	5553	3	Y	852	848	0			27
							4	4	937	9							
02	7084	X	5650	-0-	-1434	-0-	507	1	4535	3	Y	539	544	0			22
							15	4	593	9							
03	7843	X	6162	-0-	-1681	-0-	634	1	5051	3	Y	426	433	0			15
							8	4	469	9							
04	7590	X	5582	-0-	-2008	-0-	625	1	4328	3	Y	563	558	0			20
							10	4	619	9							
05	7843	X	5541	-0-	-2302	-0-	683	1	4380	3	Y	406	419	0			7
							31	4	447	9							
06	6930	X	5234	-0-	-1696	-0-	652	1	4176	3	Y	359	357	0			9
							11	4	395	9							
07	6262	X	5411	-0-	-851	-0-	622	1	4348	3	Y	387	387	0			9
							15	4	426	9							
08	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	578	1	4460	3	Y	336	335	0			10
							16	4	370	9							
09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	580	1	4165	3	Y	287	287	0			10
							23	4	316	9							
10	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	782	1	4509	3	Y	319	319	0			10
							10	4	351	9							
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	755	1	4594	3	Y	350	347	0			13
							13	4	385	9							
*12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	789	1	5444	3	Y	350	352	0			11
							9	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 69,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,174

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3495	-0-	3495	24003	635	1	2308	3	Y	479	477	0			7
							25	4	527	9							
02	26520	X	2517	-0-	-24003	-0-	432	1	1673	3	Y	351	350	0			8
							26	4	386	9							
03	4557	X	3344	-0-	-1213	-0-	586	1	2296	3	Y	399	400	0			7
							23	4	439	9							
04	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	687	1	2488	3	Y	352	354	0			5
							16	4	387	9							
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	870	1	3702	3	Y	489	481	0			13
							21	4	538	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	728	1	2543	3	Y	438	446	0			5
							31	4	482	9							
07	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	765	1	2354	3	Y	346	346	0			5
							23	4	381	9							
08	5146	X	2956	-0-	-2190	-0-	738	1	1768	3	Y	374	371	0			8
							39	4	411	9							
09	4980	X	1982	-0-	-2998	-0-	665	1	889	3	Y	363	364	0			7
							29	4	399	9							
10	5146	X	1605	-0-	-3541	-0-	679	1	478	3	Y	389	388	0			8
							20	4	428	9							
11	4140	X	2495	-0-	-1645	-0-	714	1	1192	3	Y	518	518	0			8
							19	4	570	9							
12	3534	X	1721	-0-	-1813	-0-	660	1	693	3	Y	326	328	0			6
							9	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 36,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	492	1	517	3	Y	324	326	0	10
							2	4	356	9					
02	4508	X	774	-0-	-3734	-0-	280	1	288	3	Y	181	184	0	7
							7	4	199	9					
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	629	1	3129	3	Y	333	329	0	11
							8	4	366	9					
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	612	1	2439	3	Y	334	333	0	12
							9	4	367	9					
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	645	1	2124	3	Y	389	394	0	7
							29	4	428	9					
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	816	1	5130	3	Y	383	381	0	9
							13	4	421	9					
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	704	1	3977	3	Y	360	360	0	9
							17	4	396	9					
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	661	1	4236	3	Y	388	386	0	11
							19	4	427	9					
09	6390	X	5461	-0-	-929	-0-	664	1	4362	3	Y	372	370	0	13
							26	4	409	9					
10	6603	X	5136	-0-	-1467	-0-	724	1	3972	3	Y	392	393	0	12
							9	4	431	9					
11	6390	X	2154	-0-	-4236	-0-	554	1	1229	3	Y	328	328	0	12
							10	4	361	9					
12	5642	X	1455	-0-	-4187	-0-	514	1	599	3	Y	306	308	0	10
							5	4	337	9					

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	635	1	2076	3	Y	532	528	0	17
							3	4	585	9					
02	3416	X	1772	-0-	-1644	-0-	344	1	1068	3	Y	319	323	0	13
							9	4	351	9					
03	3782	X	1770	-0-	-2012	-0-	588	1	887	3	Y	262	266	0	9
							7	4	288	9					
04	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	672	1	2428	3	Y	360	356	0	13
							10	4	396	9					
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	741	1	2533	3	Y	1065	1059	0	19
							34	4	1172	9					
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	713	1	2481	3	Y	466	474	0	11
							11	4	513	9					
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	676	1	2387	3	Y	6	17	0	-0-
							16	4	7	9					
08	4495	X	2420	-0-	-2075	-0-	579	1	1543	3	Y	256	249	0	7
							16	4	282	9					
09	4350	X	1392	-0-	-2958	-0-	411	1	548	3	Y	379	373	0	13
							16	4	417	9					
10	4495	X	497	-0-	-3998	-0-	257	1	211	3	Y	24	36	0	1
							3	4	26	9					
11	3720	X	1936	-0-	-1784	-0-	588	1	881	3	Y	415	401	0	15
							10	4	457	9					
*12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	624	1	2052	3	Y	498	497	0	16
							7	4	548	9					

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		369	-0-	369	1460	365	1	1	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	1937	N	477	-0-	-1460	-0-	444	1	5	3	Y	15	14	0			1
							11	4	17	9							
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	313	1	1	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	25	1	1	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	26	-0-	-274	-0-	24	1	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	520	1	20	4	Y	90	87	0			3
							99	9									
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	519	1	5	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	427	1	9	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	428	1	2	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1011	-0-	-2182	-0-	458	1	136	3	Y	363	361	0			5
							18	4	399	9							
02	2884	X	622	-0-	-2262	-0-	348	1	78	3	Y	160	161	0			4
							20	4	176	9							
03	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	458	1	49	3	Y	163	164	0			3
							18	4	179	9							
04	1980	X	893	-0-	-1087	-0-	690	1	30	3	Y	143	144	0			2
							16	4	157	9							
05	1178	X	807	-0-	-371	-0-	699	1	33	3	Y	53	54	0			1
							17	4	58	9							
06	990	X	767	-0-	-223	-0-	254	1	9	3	Y	448	444	0			5
							11	4	493	9							
07	930	X	59	-0-	-871	-0-	56	1	1	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
08	806	N	363	-0-	-443	-0-	336	1	9	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	780	N	27	-0-	-753	-0-	13	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	797	1	2787	3	Y	683	682	0	10
							31	4	751	9					
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	585	1	2495	3	Y	297	300	0	7
							35	4	327	9					
03	4712	X	3906	-0-	-806	-0-	477	1	2384	3	Y	933	924	0	16
							19	4	1026	9					
04	4710	X	4476	-0-	-234	-0-	479	1	2857	3	Y	1026	1027	0	15
							11	4	1129	9					
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	549	1	3336	3	Y	642	639	0	18
							14	4	706	9					
06	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	477	1	2829	3	Y	587	599	0	6
							21	4	646	9					
07	4619	X	3090	-0-	-1529	-0-	469	1	2011	3	Y	542	540	0	8
							14	4	596	9					
08	4216	X	1842	-0-	-2374	-0-	420	1	1012	3	Y	353	354	0	7
							22	4	388	9					
09	4080	X	2056	-0-	-2024	-0-	631	1	992	3	Y	368	368	0	7
							28	4	405	9					
10	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	723	1	887	3	Y	520	516	0	11
							22	4	572	9					
11	3960	X	2438	-0-	-1522	-0-	778	1	966	3	Y	612	613	0	10
							21	4	673	9					
12	3100	X	1545	-0-	-1555	-0-	642	1	662	3	Y	211	217	0	4
							9	4	232	9					

TOTAL GAS PROD: 37,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,774

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	531	1	1423	3	Y	458	456	0	14
							2	4	504	9					
02	2716	X	642	-0-	-2074	-0-	374	1	3	3	Y	233	237	0	10
							9	4	256	9					
03	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	612	1	845	3	Y	364	361	0	13
							7	4	400	9					
04	2610	X	1987	-0-	-623	-0-	562	1	1006	3	Y	374	374	0	13
							8	4	411	9					
05	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	593	1	844	3	Y	320	327	0	6
							27	4	352	9					
06	2370	X	1679	-0-	-691	-0-	578	1	740	3	Y	320	318	0	8
							9	4	352	9					
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	563	1	721	3	Y	820	809	0	19
							13	4	902	9					
08	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	501	1	486	3	Y	538	542	0	15
							14	4	592	9					
09	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	497	1	576	3	Y	285	290	0	10
							19	4	314	9					
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	560	1	1126	3	Y	337	337	0	10
							7	4	371	9					
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	596	1	1409	3	Y	682	667	0	25
							10	4	750	9					
*12	3100	N	3958	-0-	858	858	605	1	1722	3	Y	1476	1453	0	48
							7	4	1624	9					

TOTAL GAS PROD: 24,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	567	1	2067	3	Y	3837	3752	0	119
							3	4	4221	9					
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	380	1	1319	3	Y	2793	2797	0	115
							10	4	3072	9					
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	629	1	1600	3	Y	4012	3989	0	138
							7	4	4413	9					
04	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	615	1	1240	3	Y	556	674	0	20
							9	4	612	9					
05	4061	X	3142	-0-	-919	-0-	698	1	1484	3	Y	844	849	0	15
							32	4	928	9					
06	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	668	1	1524	3	Y	636	636	0	15
							10	4	700	9					
07	4061	X	3238	-0-	-823	-0-	665	1	1398	3	Y	1054	1044	0	25
							16	4	1159	9					
08	3813	X	2172	-0-	-1641	-0-	510	1	1182	3	Y	424	437	0	12
							14	4	466	9					
09	3030	X	2497	-0-	-533	-0-	506	1	1278	3	Y	630	620	0	22
							20	4	693	9					
10	3131	X	2717	-0-	-414	-0-	570	1	1369	3	Y	701	702	0	21
							7	4	771	9					
11	2970	X	2763	-0-	-207	-0-	676	1	1738	3	Y	306	316	0	11
							12	4	337	9					
12	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	673	1	1839	3	Y	578	570	0	19
							7	4	636	9					

TOTAL GAS PROD: 43,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,371

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	519	1	559	3	Y	357	359	0	11
							2	4	393	9					
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	351	1	837	3	Y	363	359	0	15
							9	4	399	9					
03	1364	X	1327	-0-	-37	-0-	530	1	437	3	Y	322	326	0	11
							6	4	354	9					
04	1530	X	1122	-0-	-408	-0-	528	1	254	3	Y	302	302	0	11
							8	4	332	9					
05	1767	X	662	-0-	-1105	-0-	522	1	24	4	Y	105	114	0	2
							116	9							
06	1710	X	616	-0-	-1094	-0-	506	1	6	3	Y	87	87	0	2
							8	4	96	9					
07	1767	X	746	-0-	-1021	-0-	528	1	17	3	Y	172	170	0	4
							12	4	189	9					
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	474	1	11	3	Y	223	221	0	6
							13	4	245	9					
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	480	1	208	3	Y	188	188	0	6
							19	4	207	9					
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	497	1	27	3	Y	304	301	0	9
							6	4	334	9					
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	495	1	14	3	Y	250	250	0	9
							8	4	275	9					
12	930	N	616	-0-	-314	-0-	478	1	3	3	Y	118	123	0	4
							5	4	130	9					

TOTAL GAS PROD: 11,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	629	1	504	3	Y	784	799	0	24
							3	4	862	9					
02	2212	X	1876	-0-	-336	-0-	462	1	490	3	Y	830	820	0	34
							11	4	913	9					
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	683	1	702	3	Y	1068	1065	0	37
							8	4	1175	9					
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	658	1	602	3	Y	877	883	0	31
							10	4	965	9					
05	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	662	1	187	3	Y	695	713	0	13
							30	4	765	9					
06	2370	N	1549	-0-	-821	-0-	635	1	183	3	Y	655	652	0	16
							10	4	721	9					
07	2325	N	1423	-0-	-902	-0-	602	1	112	3	Y	632	633	0	15
							14	4	695	9					
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	596	1	327	3	Y	768	761	0	22
							17	4	845	9					
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	601	1	512	3	Y	729	726	0	25
							23	4	802	9					
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	663	1	430	3	Y	896	894	0	27
							8	4	986	9					
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	645	1	515	3	Y	578	584	0	21
							11	4	636	9					
12	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	641	1	498	3	Y	729	726	0	24
							7	4	802	9					

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,241

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1482	-0-	-719	-0-	560	1	248	3	Y	611	609	0	19
							2	4	672	9					
02	1764	X	847	-0-	-917	-0-	380	1	285	3	Y	157	170	0	6
							9	4	173	9					
03	1519	X	1164	-0-	-355	-0-	584	1	322	3	Y	228	226	0	8
							7	4	251	9					
04	1470	X	947	-0-	-523	-0-	558	1	190	3	Y	174	176	0	6
							8	4	191	9					
05	1519	X	879	-0-	-640	-0-	602	1	9	3	Y	218	220	0	4
							28	4	240	9					
06	1440	X	1015	-0-	-425	-0-	609	1	217	3	Y	164	164	0	4
							9	4	180	9					
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	655	1	1241	3	Y	255	253	0	6
							15	4	281	9					
08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	594	1	1280	3	Y	274	272	0	8
							17	4	301	9					
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	619	1	1822	3	Y	171	173	0	6
							24	4	188	9					
10	2046	N	1212	-0-	-834	-0-	590	1	551	3	Y	58	62	0	2
							7	4	64	9					
11	1980	N	862	-0-	-1118	-0-	584	1	201	3	Y	61	61	0	2
							10	4	67	9					
12	2418	N	687	-0-	-1731	-0-	553	1	111	3	Y	15	17	0	-0-
							6	4	17	9					

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	476	1	1420	3	Y	198	196	0			3
							29	4	218	9							
02	2296	X	1708	-0-	-588	-0-	403	1	1082	3	Y	180	180	0			3
							25	4	198	9							
03	2294	X	1184	-0-	-1110	-0-	483	1	498	3	Y	175	176	0			2
							10	4	193	9							
04	2310	X	266	-0-	-2044	-0-	242	1	6	4	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	523	1	3361	3	Y	387	388	0			7
							86	4	426	9							
02	5096	X	3938	-0-	-1158	-0-	473	1	2901	3	Y	397	397	0			7
							127	4	437	9							
03	5642	X	5010	-0-	-632	-0-	612	1	3741	3	Y	525	526	0			6
							79	4	578	9							
04	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	564	1	3496	3	Y	470	469	0			7
							145	4	517	9							
05	5580	X	4163	-0-	-1417	-0-	566	1	2918	3	Y	408	410	0			5
							230	4	449	9							
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	603	1	3660	3	Y	499	498	0			6
							164	4	549	9							
07	5022	X	4994	-0-	-28	-0-	622	1	3691	3	Y	529	528	0			7
							99	4	582	9							
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	599	1	3879	3	Y	514	511	0			10
							66	4	565	9							
09	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	571	1	3618	3	Y	445	447	0			8
							117	4	490	9							
10	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	565	1	3443	3	Y	415	411	0			12
							101	4	457	9							
11	4980	X	4393	-0-	-587	-0-	566	1	3238	3	Y	451	454	0			9
							93	4	496	9							
12	5115	X	3280	-0-	-1835	-0-	503	1	2242	3	Y	413	412	0			10
							81	4	454	9							

TOTAL GAS PROD: 54,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,453

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7022	-0-		-2278	-0-	673	1	5763	3	Y	509	506	0			8
								26	4	560	9							
02	7224	X	5881	-0-		-1343	-0-	464	1	5093	3	Y	267	269	0			6
								30	4	294	9							
03	7099	X	6750	-0-		-349	-0-	631	1	5553	3	Y	492	490	0			8
								25	4	541	9							
04	8796	X	8796	-0-		-0-	-0-	725	1	7509	3	Y	495	496	0			7
								17	4	545	9							
05	8795	X	8795	-0-		-0-	-0-	759	1	7595	3	Y	384	380	0			11
								19	4	422	9							
06	7506	X	7506	-0-		-0-	-0-	675	1	6286	3	Y	469	475	0			5
								29	4	516	9							
07	7998	X	6075	-0-		-1923	-0-	709	1	4891	3	Y	412	411	0			6
								22	4	453	9							
08	7688	X	5917	-0-		-1771	-0-	701	1	4740	3	Y	399	397	0			8
								37	4	439	9							
09	7440	X	5453	-0-		-1987	-0-	670	1	4367	3	Y	351	352	0			7
								30	4	386	9							
10	7688	X	5448	-0-		-2240	-0-	675	1	4331	3	Y	384	383	0			8
								20	4	422	9							
11	7440	X	5411	-0-		-2029	-0-	714	1	4260	3	Y	379	381	0			6
								20	4	417	9							
*12	6198	X	6198	-0-		-0-	-0-	779	1	4967	3	Y	400	398	0			8
								12	4	440	9							

TOTAL GAS PROD: 79,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,941

HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	438	1	970	3	Y	709	714	0			14
								203	4	780	9							
02	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	417	1	599	3	Y	494	496	0			12
								430	4	543	9							
03	2139	N	998	-0-		-1141	-0-	549	1	91	3	Y	224	233	0			3
								112	4	246	9							
04	2490	N	1046	-0-		-1444	-0-	594	1	29	3	Y	272	271	0			4
								124	4	299	9							
05	2201	N	1311	-0-		-890	-0-	675	1	23	3	Y	344	343	0			5
								235	4	378	9							
06	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	636	1	58	3	Y	302	302	0			5
								86	4	332	9							
07	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	658	1	80	3	Y	273	273	0			5
								109	4	300	9							
08	1302	N	1117	-0-		-185	-0-	596	1	175	3	Y	249	249	0			5
								72	4	274	9							
09	1110	N	1037	-0-		-73	-0-	541	1	112	3	Y	245	245	0			5
								114	4	270	9							
10	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	548	1	353	3	Y	266	265	0			6
								66	4	293	9							
11	1080	N	875	-0-		-205	-0-	474	1	82	3	Y	211	212	0			5
								87	4	232	9							
12	1085	N	825	-0-		-260	-0-	415	1	72	3	Y	240	238	0			7
								74	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 15,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	606	1	1001	3	Y	736	738	0	23
							3	4	810	9					
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	460	1	801	3	Y	610	608	0	25
							11	4	671	9					
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	810	3	Y	867	862	0	30
							7	4	954	9					
04	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	621	1	1004	3	Y	647	654	0	23
							9	4	712	9					
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	669	1	877	3	Y	1005	1010	0	18
							31	4	1106	9					
06	2310	N	2234	-0-	-76	-0-	629	1	640	3	Y	868	865	0	21
							10	4	955	9					
07	2418	N	1664	-0-	-754	-0-	603	1	190	3	Y	779	782	0	18
							14	4	857	9					
08	2697	X	1822	-0-	-875	-0-	566	1	528	3	Y	647	647	0	18
							16	4	712	9					
09	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	547	1	1018	3	Y	578	576	0	20
							21	4	636	9					
10	2697	X	2467	-0-	-230	-0-	656	1	988	3	Y	741	739	0	22
							8	4	815	9					
11	2220	X	2090	-0-	-130	-0-	623	1	785	3	Y	610	610	0	22
							11	4	671	9					
12	2294	X	2023	-0-	-271	-0-	613	1	773	3	Y	573	576	0	19
							7	4	630	9					

TOTAL GAS PROD: 26,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,661

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1301	-0-	-1706	-0-	721	1	27	3	Y	493	499	0	12
							11	4	542	9					
02	2716	X	572	-0-	-2144	-0-	351	1	6	4	Y	195	205	0	2
							215	9							
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	587	1	3322	3	Y	546	540	0	8
							2	4	601	9					
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	497	1	3067	3	Y	448	448	0	8
							3	4	493	9					
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	503	1	2157	3	Y	550	552	0	6
							4	4	605	9					
06	4020	X	2656	-0-	-1364	-0-	523	1	1501	3	Y	568	569	0	5
							7	4	625	9					
07	4154	X	1739	-0-	-2415	-0-	465	1	816	3	Y	400	401	0	4
							18	4	440	9					
08	4247	X	3097	-0-	-1150	-0-	565	1	1888	3	Y	570	559	0	15
							17	4	627	9					
09	4050	X	2692	-0-	-1358	-0-	581	1	1537	3	Y	492	498	0	9
							33	4	541	9					
10	3224	X	2316	-0-	-908	-0-	642	1	1250	3	Y	376	377	0	8
							10	4	414	9					
11	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	514	1	1382	3	Y	397	394	0	11
							7	4	437	9					
12	3100	X	2926	-0-	-174	-0-	546	1	1655	3	Y	654	648	0	17
							6	4	719	9					

TOTAL GAS PROD: 31,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1005	-0-	-1444	-0-	494	1	10	3	Y	448	473	0			11
							8	4	493	9							
02	2408	X	747	-0-	-1661	-0-	396	1	2	3	Y	312	319	0			4
							6	4	343	9							
03	2666	X	1080	-0-	-1586	-0-	647	1	7	3	Y	385	384	0			5
							2	4	424	9							
04	2580	X	632	-0-	-1948	-0-	359	1	3	3	Y	244	245	0			4
							2	4	268	9							
05	2170	X	613	-0-	-1557	-0-	291	1	1	3	Y	290	291	0			3
							2	4	319	9							
06	1050	X	931	-0-	-119	-0-	319	1	3	3	Y	550	548	0			5
							4	4	605	9							
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	323	1	6	3	Y	706	704	0			7
							12	4	777	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	308	1	5	3	Y	514	508	0			13
							9	4	565	9							
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	344	1	4	3	Y	465	470	0			8
							20	4	512	9							
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	445	1	17	3	Y	420	419	0			9
							7	4	462	9							
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	603	1	2	3	Y	405	403	0			11
							9	4	446	9							
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	580	1	23	3	Y	378	379	0			10
							7	4	416	9							

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,117

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3641	-0-	-1753	-0-	568	1	2726	3	Y	295	295	0			4
							22	4	325	9							
02	4424	X	2634	-0-	-1790	-0-	379	1	2042	3	Y	173	173	0			4
							23	4	190	9							
03	4309	X	4104	-0-	-205	-0-	611	1	3121	3	Y	316	315	0			5
							24	4	348	9							
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	674	1	4084	3	Y	460	458	0			7
							16	4	506	9							
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4506	3	Y	340	338	0			9
							19	4	374	9							
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	675	1	3604	3	Y	353	358	0			4
							29	4	388	9							
07	4898	X	4150	-0-	-748	-0-	807	1	2986	3	Y	302	301	0			5
							25	4	332	9							
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	896	1	3908	3	Y	329	327	0			7
							47	4	362	9							
09	4380	X	3998	-0-	-382	-0-	828	1	2873	3	Y	236	238	0			5
							37	4	260	9							
10	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	873	1	3015	3	Y	217	218	0			4
							26	4	239	9							
11	4380	X	3373	-0-	-1007	-0-	851	1	2232	3	Y	243	243	0			4
							23	4	267	9							
12	4526	X	2469	-0-	-2057	-0-	778	1	1519	3	Y	146	147	0			3
							11	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 49,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1253	-0-	-4513	-0-	526	1	452	3	Y	232	230	0	3
							20	4	255	9					
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	517	1	3255	3	Y	299	295	0	7
							31	4	329	9					
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	504	1	3125	3	Y	437	437	0	7
							20	4	481	9					
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	428	1	1162	3	Y	68	74	0	1
							10	4	75	9					
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	910	1	6993	3	Y	320	312	0	9
							23	4	352	9					
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	640	1	4175	3	Y	254	260	0	3
							28	4	279	9					
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	603	1	1100	3	Y	106	107	0	2
							18	4	117	9					
08	8277	X	774	-0-	-7503	-0-	482	1	122	3	Y	131	130	0	3
							26	4	144	9					
09	8010	X	308	-0-	-7702	-0-	259	1	19	3	Y	17	20	0	-0-
							11	4	19	9					
10	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	594	1	8107	3	Y	304	298	0	6
							18	4	334	9					
11	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	1358	1	18069	3	Y	419	418	0	7
							38	4	461	9					
12	1829	X	112	-0-	-1717	-0-	102	1	3	3	Y	5	12	0	-0-
							1	4	6	9					

TOTAL GAS PROD: 56,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,592

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	7407	-0-	-4869	-0-	779	1	6029	3	Y	517	515	0	8
							30	4	569	9					
02	9072	X	5591	-0-	-3481	-0-	517	1	4653	3	Y	354	354	0	8
							32	4	389	9					
03	8928	X	6877	-0-	-2051	-0-	614	1	5694	3	Y	495	495	0	8
							24	4	545	9					
04	8220	X	7675	-0-	-545	-0-	557	1	6654	3	Y	410	412	0	6
							13	4	451	9					
05	8494	X	8003	-0-	-491	-0-	603	1	6999	3	Y	351	347	0	10
							15	4	386	9					
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	607	1	6456	3	Y	489	494	0	5
							26	4	538	9					
07	7936	X	7151	-0-	-785	-0-	751	1	5772	3	Y	550	547	0	8
							23	4	605	9					
08	7192	X	6667	-0-	-525	-0-	744	1	5349	3	Y	486	484	0	10
							39	4	535	9					
09	6960	X	5312	-0-	-1648	-0-	672	1	4151	3	Y	417	419	0	8
							30	4	459	9					
10	7192	X	4332	-0-	-2860	-0-	623	1	3316	3	Y	340	341	0	7
							19	4	374	9					
11	6960	X	5928	-0-	-1032	-0-	752	1	4630	3	Y	477	476	0	8
							21	4	525	9					
12	7161	X	6971	-0-	-190	-0-	822	1	5607	3	Y	482	481	0	9
							12	4	530	9					

TOTAL GAS PROD: 79,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6604	-0-	-1456	-0-	725	1	5012	3	Y	763	758	0			11
							28	4	839	9							
02	6552	X	4562	-0-	-1990	-0-	412	1	3046	3	Y	981	970	0			22
							25	4	1079	9							
03	7254	X	5150	-0-	-2104	-0-	603	1	4110	3	Y	376	392	0			6
							23	4	414	9							
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	924	1	7466	3	Y	513	511	0			8
							22	4	564	9							
05	7254	X	3424	-0-	-3830	-0-	369	1	2940	3	Y	96	101	0			3
							9	4	106	9							
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	890	1	6150	3	Y	535	532	0			6
							39	4	589	9							
07	7254	X	6066	-0-	-1188	-0-	854	1	4782	3	Y	367	367	0			6
							26	4	404	9							
08	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	824	1	4471	3	Y	240	241	0			5
							44	4	264	9							
09	6990	X	5180	-0-	-1810	-0-	719	1	4140	3	Y	263	263	0			5
							32	4	289	9							
10	7223	X	5146	-0-	-2077	-0-	742	1	4067	3	Y	286	285	0			6
							22	4	315	9							
11	6990	X	4887	-0-	-2103	-0-	697	1	3845	3	Y	296	297	0			5
							19	4	326	9							
*12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	871	1	4849	3	Y	655	648	0			12
							13	4	721	9							

TOTAL GAS PROD: 69,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,371

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7974	-0-	-1233	-0-	688	1	6441	3	Y	731	726	0			13
							41	4	804	9							
02	8988	X	7526	-0-	-1462	-0-	525	1	5603	3	Y	1239	1229	0			23
							35	4	1363	9							
03	9951	X	6540	-0-	-3411	-0-	469	1	3907	3	Y	1957	1957	0			23
							11	4	2153	9							
04	8850	X	5468	-0-	-3382	-0-	658	1	3620	3	Y	1067	1075	0			15
							16	4	1174	9							
05	9145	X	6044	-0-	-3101	-0-	808	1	4243	3	Y	863	866	0			12
							44	4	949	9							
06	8070	X	6886	-0-	-1184	-0-	811	1	5084	3	Y	873	871	0			14
							31	4	960	9							
07	8339	X	7737	-0-	-602	-0-	802	1	5982	3	Y	849	846	0			17
							19	4	934	9							
08	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	684	1	5055	3	Y	630	634	0			13
							17	4	693	9							
09	6900	X	3918	-0-	-2982	-0-	576	1	2932	3	Y	364	368	0			9
							10	4	400	9							
10	7130	X	262	-0-	-6868	-0-	158	1	33	3	Y	63	71	0			1
							2	4	69	9							
11	6900	X	963	-0-	-5937	-0-	474	1	383	3	Y	88	87	0			2
							9	4	97	9							
12	7750	X	100	-0-	-7650	-0-	85	1	13	3	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 59,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,724

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6442	-0-	6442	33019	831	1	4891	3	Y	530	530	0			9
							137	4	583	9							
02	38240	X	5221	-0-	-33019	-0-	527	1	4002	3	Y	500	500	0			9
							142	4	550	9							
03	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	631	1	4358	3	Y	437	441	0			5
							82	4	481	9							
04	6240	X	5400	-0-	-840	-0-	589	1	4179	3	Y	436	434	0			7
							152	4	480	9							
05	6448	X	4518	-0-	-1930	-0-	571	1	3386	3	Y	299	302	0			4
							232	4	329	9							
06	6240	X	3923	-0-	-2317	-0-	575	1	2945	3	Y	224	225	0			3
							157	4	246	9							
07	5766	X	3470	-0-	-2296	-0-	575	1	2609	3	Y	177	178	0			2
							91	4	195	9							
08	5580	X	3855	-0-	-1725	-0-	565	1	3001	3	Y	206	204	0			4
							62	4	227	9							
09	5400	X	3511	-0-	-1889	-0-	438	1	2748	3	Y	214	214	0			4
							90	4	235	9							
10	4526	X	3972	-0-	-554	-0-	547	1	3053	3	Y	249	246	0			7
							98	4	274	9							
11	3930	X	3405	-0-	-525	-0-	536	1	2542	3	Y	217	220	0			4
							88	4	239	9							
*12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	544	1	4059	3	Y	315	311	0			8
							87	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 54,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4943	-0-	-2373	-0-	564	1	3567	3	Y	707	704	0			12
							34	4	778	9							
02	5404	X	2850	-0-	-2554	-0-	377	1	1985	3	Y	422	426	0			8
							24	4	464	9							
03	5766	X	5657	-0-	-109	-0-	784	1	4524	3	Y	302	306	0			4
							17	4	332	9							
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	896	1	4487	3	Y	427	425	0			6
							22	4	470	9							
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	883	1	4985	3	Y	515	514	0			7
							48	4	567	9							
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	769	1	4555	3	Y	294	296	0			5
							29	4	323	9							
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	747	1	5129	3	Y	564	558	0			11
							17	4	620	9							
08	6479	X	5306	-0-	-1173	-0-	705	1	4292	3	Y	265	271	0			5
							17	4	292	9							
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	839	1	5617	3	Y	477	471	0			11
							15	4	525	9							
10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	922	1	5975	3	Y	537	538	0			10
							15	4	591	9							
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	888	1	6425	3	Y	563	561	0			12
							17	4	619	9							
12	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	796	1	5616	3	Y	446	450	0			8
							19	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 72,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	770	1	6607	3	Y	665	659	0	12
							46	4	732	9					
02	7700	X	5903	-0-	-1797	-0-	581	1	4759	3	Y	477	480	0	9
							38	4	525	9					
03	8525	X	6691	-0-	-1834	-0-	704	1	5332	3	Y	581	583	0	7
							16	4	639	9					
04	9000	X	5720	-0-	-3280	-0-	701	1	4410	3	Y	538	537	0	8
							17	4	592	9					
05	9300	X	5782	-0-	-3518	-0-	745	1	4440	3	Y	505	506	0	7
							41	4	556	9					
06	7890	X	6391	-0-	-1499	-0-	608	1	5136	3	Y	567	565	0	9
							23	4	624	9					
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	707	1	5509	3	Y	595	592	0	12
							17	4	655	9					
08	6696	X	5691	-0-	-1005	-0-	649	1	4448	3	Y	525	526	0	11
							16	4	578	9					
09	6390	X	5863	-0-	-527	-0-	707	1	4524	3	Y	563	561	0	13
							13	4	619	9					
10	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	767	1	5078	3	Y	533	536	0	10
							13	4	586	9					
11	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	683	1	5279	3	Y	622	619	0	13
							13	4	684	9					
12	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	663	1	4972	3	Y	785	783	0	15
							16	4	864	9					

TOTAL GAS PROD: 76,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,956

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	576	1	2791	3	Y	451	450	0	13
							13	4	496	9					
02	3808	X	2723	-0-	-1085	-0-	411	1	1526	3	Y	691	673	0	31
							26	4	760	9					
03	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	688	1	2566	3	Y	695	703	0	23
							11	4	765	9					
04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	533	1	2552	3	Y	1289	1271	0	41
							8	4	1418	9					
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	635	1	3163	3	Y	1663	1656	0	48
							13	4	1829	9					
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	640	1	2962	3	Y	1186	1193	0	41
							8	4	1305	9					
07	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	696	1	2569	3	Y	481	506	0	16
							8	4	529	9					
08	5642	X	3938	-0-	-1704	-0-	717	1	2637	3	Y	527	522	0	21
							4	4	580	9					
09	5460	X	3646	-0-	-1814	-0-	682	1	2396	3	Y	505	507	0	19
							12	4	556	9					
10	5642	X	2582	-0-	-3060	-0-	687	1	1230	3	Y	600	596	0	23
							5	4	660	9					
11	4920	X	3299	-0-	-1621	-0-	690	1	1392	3	Y	1103	1077	0	49
							4	4	1213	9					
12	3937	X	2458	-0-	-1479	-0-	655	1	1091	3	Y	642	663	0	28
							6	4	706	9					

TOTAL GAS PROD: 45,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,833

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	605	1	3624	3	Y	920	919	0	26
							14	4	1012	9					
02	5012	X	3032	-0-	-1980	-0-	362	1	2180	3	Y	424	431	0	19
							24	4	466	9					
03	5549	X	4475	-0-	-1074	-0-	629	1	2700	3	Y	1033	1018	0	34
							10	4	1136	9					
04	5700	X	5096	-0-	-604	-0-	587	1	3345	3	Y	1050	1050	0	34
							9	4	1155	9					
05	5890	X	4011	-0-	-1879	-0-	540	1	2464	3	Y	905	913	0	26
							11	4	996	9					
06	5100	X	3526	-0-	-1574	-0-	533	1	2158	3	Y	753	753	0	26
							7	4	828	9					
07	5270	X	3497	-0-	-1773	-0-	609	1	2132	3	Y	681	684	0	23
							7	4	749	9					
08	5115	X	3374	-0-	-1741	-0-	621	1	2200	3	Y	499	502	0	20
							4	4	549	9					
09	4950	X	3373	-0-	-1577	-0-	596	1	2097	3	Y	608	605	0	23
							11	4	669	9					
10	3999	X	3563	-0-	-436	-0-	678	1	2064	3	Y	741	736	0	28
							6	4	815	9					
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	648	1	1743	3	Y	1102	1081	0	49
							4	4	1212	9					
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	658	1	1787	3	Y	1024	1029	0	44
							7	4	1126	9					

TOTAL GAS PROD: 46,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,740

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	512	1	2402	3	Y	756	757	0	21
							12	4	832	9					
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	356	1	1948	3	Y	471	471	0	21
							23	4	518	9					
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	600	1	2188	3	Y	749	746	0	24
							10	4	824	9					
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	465	1	2233	3	Y	691	693	0	22
							7	4	760	9					
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	579	1	3186	3	Y	849	847	0	24
							12	4	934	9					
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	568	1	2809	3	Y	901	894	0	31
							7	4	991	9					
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	607	1	2214	3	Y	1139	1132	0	38
							7	4	1253	9					
08	4712	X	3613	-0-	-1099	-0-	621	1	2194	3	Y	722	731	0	29
							4	4	794	9					
09	4560	X	3079	-0-	-1481	-0-	583	1	1853	3	Y	575	582	0	22
							10	4	633	9					
10	4712	X	2854	-0-	-1858	-0-	662	1	1843	3	Y	313	323	0	12
							5	4	344	9					
11	4380	X	3158	-0-	-1222	-0-	667	1	2085	3	Y	365	361	0	16
							4	4	402	9					
12	4092	X	3115	-0-	-977	-0-	669	1	2070	3	Y	335	337	0	14
							7	4	369	9					

TOTAL GAS PROD: 42,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4213	-0-		-1863		-0-	501	1	3033	3	Y	606	609	0		17
									12	4	667	9						
02	4172	X	3446	-0-		-726		-0-	398	1	2560	3	Y	420	418	0		19
									26	4	462	9						
03	4619	X	4420	-0-		-199		-0-	650	1	3054	3	Y	641	639	0		21
									11	4	705	9						
04	4470	X	3972	-0-		-498		-0-	564	1	2769	3	Y	574	577	0		18
									8	4	631	9						
05	4619	X	3763	-0-		-856		-0-	550	1	2561	3	Y	583	584	0		17
									11	4	641	9						
06	4290	X	3302	-0-		-988		-0-	528	1	2197	3	Y	518	517	0		18
									7	4	570	9						
07	4433	X	3899	-0-		-534		-0-	626	1	2659	3	Y	551	551	0		18
									8	4	606	9						
08	4278	X	4007	-0-		-271		-0-	657	1	2787	3	Y	508	506	0		20
									4	4	559	9						
09	3960	X	3919	-0-		-41		-0-	633	1	2662	3	Y	556	555	0		21
									12	4	612	9						
10	4304	X	4304	-0-		-0-		-0-	665	1	2791	3	Y	765	757	0		29
									6	4	842	9						
11	3570	X	3445	-0-		-125		-0-	617	1	2234	3	Y	536	541	0		24
									4	4	590	9						
12	4061	X	3367	-0-		-694		-0-	617	1	2187	3	Y	506	508	0		22
									6	4	557	9						

TOTAL GAS PROD: 46,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,764

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	173	-0-		-1377		-0-	154	1	1	3	Y	11	13	0		-0-
									6	4	12	9						
02	924	N	60	-0-		-864		-0-	47	1	3	4	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
03	593	N	593	-0-		-0-		-0-	426	1	39	3	Y	101	99	0		2
									17	4	111	9						
04	267	N	267	-0-		-0-		-0-	218	1	23	3	Y	19	21	0		-0-
									5	4	21	9						
05	1033	N	1033	-0-		-0-		-0-	761	1	132	3	Y	110	107	0		3
									19	4	121	9						
06	570	N	179	-0-		-391		-0-	125	1	42	3	Y	6	9	0		-0-
									5	4	7	9						
07	279	N	101	-0-		-178		-0-	34	1	66	3	Y	-0-				-0-
									1	4								
08	1023	N	-0-	-0-		-1023		-0-					Y	-0-				-0-
09	180	N	18	-0-		-162		-0-	1	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
10	124	N	-0-	-0-		-124		-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	484	1	4398	3	Y	615	609	0			9
							19	4	677	9							
02	5236	X	4507	-0-	-729	-0-	546	1	3556	3	Y	338	340	0			7
							33	4	372	9							
03	5797	X	5186	-0-	-611	-0-	448	1	4329	3	Y	356	357	0			6
							17	4	392	9							
04	6150	X	5244	-0-	-906	-0-	470	1	4355	3	Y	371	371	0			6
							11	4	408	9							
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1018	1	6047	3	Y	583	573	0			16
							25	4	641	9							
06	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	3	Y	535	545	0			6
							25	4	589	9							
07	5425	X	2111	-0-	-3314	-0-	466	1	1361	3	Y	245	247	0			4
							14	4	270	9							
08	7719	X	3199	-0-	-4520	-0-	796	1	1870	3	Y	446	441	0			9
							42	4	491	9							
09	7470	X	2517	-0-	-4953	-0-	233	1	1478	3	Y	724	718	0			15
							10	4	796	9							
10	7719	X	6878	-0-	-841	-0-	971	1	4827	3	Y	955	950	0			20
							29	4	1051	9							
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	965	1	4140	3	Y	778	786	0			12
							26	4	856	9							
*12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	972	1	5761	3	Y	810	807	0			15
							14	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 62,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,756

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	4801	-0-	-5119	-0-	880	1	3600	3	Y	261	259	0			4
							34	4	287	9							
02	8456	X	2800	-0-	-5656	-0-	559	1	2098	3	Y	100	102	0			2
							33	4	110	9							
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	1079	1	6421	3	Y	325	322	0			5
							42	4	358	9							
04	5340	X	4309	-0-	-1031	-0-	582	1	3487	3	Y	205	207	0			3
							14	4	226	9							
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	1177	1	9425	3	Y	331	325	0			9
							29	4	364	9							
06	7650	X	6516	-0-	-1134	-0-	499	1	5560	3	Y	395	400	0			4
							22	4	435	9							
07	7905	X	3652	-0-	-4253	-0-	594	1	2779	3	Y	237	237	0			4
							18	4	261	9							
08	11005	X	4712	-0-	-6293	-0-	474	1	3847	3	Y	333	330	0			7
							25	4	366	9							
09	10650	X	4080	-0-	-6570	-0-	382	1	3337	3	Y	313	314	0			6
							17	4	344	9							
10	11005	X	3885	-0-	-7120	-0-	621	1	2748	3	Y	452	449	0			9
							19	4	497	9							
11	6510	X	3650	-0-	-2860	-0-	327	1	3077	3	Y	215	221	0			3
							9	4	237	9							
12	4712	X	3861	-0-	-851	-0-	333	1	3305	3	Y	198	197	0			4
							5	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 61,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	745	1	48	3	Y	1207	1203	0	18
							29	4	1328	9					
02	2800	N	5758	-0-	2958	2958	723	1	3561	3	Y	1301	1290	0	29
							43	4	1431	9					
03	3100	N	1840	-0-	-1260	1698	671	1	50	3	Y	994	1006	0	17
							26	4	1093	9					
04	2476	N	778	-0-	-1698	-0-	750	1	3	3	Y	7	24	0	-0-
							17	4	8	9					
05	1209	X	190	-0-	-1019	-0-	147	1	4	4	Y	35	34	0	1
							39	9							
06	1170	X	370	-0-	-800	-0-	341	1	5	3	Y	8	9	0	-0-
							15	4	9	9					
07	1209	X	669	-0-	-540	-0-	636	1	19	4	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08	1333	X	107	-0-	-1226	-0-	95	1	1	3	Y	5	5	0	-0-
							5	4	6	9					
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	423	1	4211	3	Y	934	915	0	19
							19	4	1027	9					
10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	1093	1	10297	3	Y	882	883	0	18
							33	4	970	9					
11	3000	N	11070	-0-	8070	8070	1226	1	9058	3	Y	684	691	0	11
							34	4	752	9					
*12	18939	X	10869	-0-	-8070	-0-	1295	1	8995	3	Y	509	510	0	10
							19	4	560	9					

TOTAL GAS PROD: 51,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	4496	-0-	-4990	-0-	705	1	2471	3	Y	1175	1168	0	18
							27	4	1293	9					
02	7840	X	3922	-0-	-3918	-0-	515	1	2539	3	Y	761	762	0	17
							31	4	837	9					
03	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	696	1	3075	3	Y	971	972	0	16
							27	4	1068	9					
04	4800	X	3431	-0-	-1369	-0-	823	1	2277	3	Y	284	296	0	4
							19	4	312	9					
05	4960	X	1057	-0-	-3903	-0-	223	1	730	3	Y	90	92	0	2
							5	4	99	9					
06	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	1250	1	11841	3	Y	1557	1542	0	17
							54	4	1713	9					
07	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	931	1	5078	3	Y	571	579	0	9
							29	4	628	9					
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	936	1	4694	3	Y	638	634	0	13
							49	4	702	9					
09	14850	X	4448	-0-	-10402	-0-	808	1	3217	3	Y	352	358	0	7
							36	4	387	9					
10	15345	X	940	-0-	-14405	-0-	829	1	30	3	Y	51	57	0	1
							25	4	56	9					
11	14850	X	1425	-0-	-13425	-0-	333	1	995	3	Y	80	80	0	1
							9	4	88	9					
12	6665	X	4306	-0-	-2359	-0-	768	1	3253	3	Y	249	245	0	5
							11	4	274	9					

TOTAL GAS PROD: 56,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,779

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5705	-0-		-1239		-0-	541	1	4176	3	Y	879	877	0			13
									21	4	967	9							
02	6272	X	3862	-0-		-2410		-0-	753	1	2210	3	Y	777	773	0			17
									44	4	855	9							
03	5828	X	4969	-0-		-859		-0-	380	1	4014	3	Y	509	518	0			8
									15	4	560	9							
04	6293	X	6293	-0-		-0-		-0-	306	1	5539	3	Y	401	403	0			6
									7	4	441	9							
05	7040	X	7040	-0-		-0-		-0-	970	1	5509	3	Y	488	481	0			13
									24	4	537	9							
06	5951	X	5951	-0-		-0-		-0-	354	1	5096	3	Y	442	450	0			5
									15	4	486	9							
07	6510	X	4867	-0-		-1643		-0-	299	1	4059	3	Y	454	452	0			7
									10	4	499	9							
08	7037	X	4997	-0-		-2040		-0-	296	1	4026	3	Y	600	595	0			12
									15	4	660	9							
09	6810	X	4706	-0-		-2104		-0-	279	1	3803	3	Y	555	556	0			11
									13	4	611	9							
10	7037	X	4984	-0-		-2053		-0-	287	1	4021	3	Y	606	605	0			12
									9	4	667	9							
11	6090	X	4534	-0-		-1556		-0-	345	1	3578	3	Y	546	549	0			9
									10	4	601	9							
*12	5285	X	5285	-0-		-0-		-0-	309	1	4344	3	Y	570	568	0			11
									5	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 63,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,827

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3226	-0-		-2633		-0-	473	1	2448	3	Y	261	260	0			4
									18	4	287	9							
02	5292	X	2059	-0-		-3233		-0-	338	1	1538	3	Y	148	149	0			3
									20	4	163	9							
03	4433	X	3887	-0-		-546		-0-	435	1	3070	3	Y	332	329	0			6
									17	4	365	9							
04	4699	X	4699	-0-		-0-		-0-	373	1	4032	3	Y	259	261	0			4
									9	4	285	9							
05	3689	X	1427	-0-		-2262		-0-	794	1	478	3	Y	124	125	0			3
									19	4	136	9							
06	5390	X	5390	-0-		-0-		-0-	431	1	4568	3	Y	338	337	0			4
									19	4	372	9							
07	4867	X	3684	-0-		-1183		-0-	484	1	2892	3	Y	266	266	0			4
									15	4	293	9							
08	4867	X	2148	-0-		-2719		-0-	411	1	1542	3	Y	157	158	0			3
									22	4	173	9							
09	5400	X	2614	-0-		-2786		-0-	256	1	2169	3	Y	162	162	0			3
									11	4	178	9							
10	5580	X	2270	-0-		-3310		-0-	187	1	1906	3	Y	155	155	0			3
									6	4	171	9							
11	5400	X	3100	-0-		-2300		-0-	334	1	2520	3	Y	215	215	0			3
									9	4	237	9							
12	3689	X	3481	-0-		-208		-0-	343	1	2909	3	Y	204	203	0			4
									5	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 37,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5357	-0-	-2145	-0-	511	1	4148	3	Y	616	617	0	9
							20	4	678	9					
02	9100	X	652	-0-	-8448	-0-	445	1	70	3	Y	102	109	0	2
							25	4	112	9					
03	7347	X	2555	-0-	-4792	-0-	429	1	1711	3	Y	362	358	0	6
							17	4	398	9					
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	517	1	7590	3	Y	631	628	0	9
							12	4	694	9					
05	7347	X	1778	-0-	-5569	-0-	187	1	1444	3	Y	129	134	0	4
							5	4	142	9					
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	701	1	8196	3	Y	997	990	0	11
							31	4	1097	9					
07	9114	X	7266	-0-	-1848	-0-	605	1	5755	3	Y	806	805	0	12
							19	4	887	9					
08	9114	X	7395	-0-	-1719	-0-	469	1	6161	3	Y	674	672	0	14
							24	4	741	9					
09	10020	X	6086	-0-	-3934	-0-	434	1	4982	3	Y	591	593	0	12
							20	4	650	9					
10	10354	X	511	-0-	-9843	-0-	413	1	14	3	Y	65	76	0	1
							12	4	72	9					
11	10020	X	2263	-0-	-7757	-0-	308	1	1219	3	Y	662	652	0	11
							8	4	728	9					
12	7409	X	5447	-0-	-1962	-0-	895	1	3427	3	Y	1011	1003	0	19
							13	4	1112	9					

TOTAL GAS PROD: 58,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,646

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	7120	-0-	-4319	-0-	655	1	5909	3	Y	470	467	0	8
							39	4	517	9					
02	7644	X	4466	-0-	-3178	-0-	423	1	3672	3	Y	313	315	0	6
							27	4	344	9					
03	8463	X	6636	-0-	-1827	-0-	648	1	5502	3	Y	428	429	0	5
							15	4	471	9					
04	7920	X	5392	-0-	-2528	-0-	569	1	4368	3	Y	401	400	0	6
							14	4	441	9					
05	8184	X	3853	-0-	-4331	-0-	481	1	3041	3	Y	277	279	0	4
							26	4	305	9					
06	6900	X	6195	-0-	-705	-0-	704	1	4916	3	Y	498	494	0	8
							27	4	548	9					
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	707	1	6042	3	Y	494	492	0	10
							17	4	543	9					
08	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	690	1	5105	3	Y	394	396	0	8
							17	4	433	9					
09	6210	X	5503	-0-	-707	-0-	567	1	4566	3	Y	326	326	0	8
							11	4	359	9					
10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	812	1	5832	3	Y	414	414	0	8
							13	4	455	9					
11	6330	X	3629	-0-	-2701	-0-	325	1	3031	3	Y	243	246	0	5
							6	4	267	9					
12	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	744	1	5336	3	Y	444	441	0	8
							18	4	488	9					

TOTAL GAS PROD: 70,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5281	-0-	-1415	-0-	882	1	4118	3	Y	251	250	0			8
							5	4	276	9							
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	665	1	3523	3	Y	327	322	0			13
							18	4	360	9							
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1136	1	8890	3	Y	621	613	0			21
							14	4	683	9							
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	1181	1	8620	3	Y	558	559	0			20
							18	4	614	9							
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	963	1	4973	3	Y	763	769	0			14
							44	4	839	9							
06	5100	X	3351	-0-	-1749	-0-	860	1	2047	3	Y	391	396	0			9
							14	4	430	9							
07	5270	X	2570	-0-	-2700	-0-	854	1	1395	3	Y	274	277	0			6
							20	4	301	9							
08	10788	X	2520	-0-	-8268	-0-	744	1	1493	3	Y	238	237	0			7
							21	4	262	9							
09	10440	X	2568	-0-	-7872	-0-	722	1	1507	3	Y	283	280	0			10
							28	4	311	9							
10	6820	X	1387	-0-	-5433	-0-	646	1	664	3	Y	64	72	0			2
							7	4	70	9							
11	3360	X	1714	-0-	-1646	-0-	561	1	881	3	Y	238	231	0			9
							10	4	262	9							
12	2666	X	1772	-0-	-894	-0-	561	1	1010	3	Y	177	180	0			6
							6	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 53,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,185

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	3907	-0-	-7842	-0-	820	1	2685	3	Y	362	365	0			11
							4	4	398	9							
02	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	815	1	6467	3	Y	969	940	0			40
							23	4	1066	9							
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	989	1	5908	3	Y	209	242	0			7
							12	4	230	9							
04	4200	X	1741	-0-	-2459	-0-	514	1	1128	3	Y	83	87	0			3
							8	4	91	9							
05	4588	X	1301	-0-	-3287	-0-	603	1	394	3	Y	251	249	0			5
							28	4	276	9							
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	224	1	3077	3	Y	714	689	0			25
							9	4	785	9							
10	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	1053	1	10623	3	Y	1733	1706	0			52
							14	4	1906	9							
11	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	838	1	7262	3	Y	1452	1452	0			52
							15	4	1597	9							
*12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1078	1	6849	3	Y	971	992	0			31
							13	4	1068	9							

TOTAL GAS PROD: 58,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,744

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	3898	-0-	-3294	-0-	572	1	3019	3	Y	276	281	0		9
							3	4	304	9						
02	4452	X	2027	-0-	-2425	-0-	463	1	1354	3	Y	180	182	0		7
							12	4	198	9						
03	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	853	1	3025	3	Y	615	601	0		21
							10	4	677	9						
04	26343	X	26343	-0-	-0-	-0-	1899	1	22697	3	Y	1561	1526	0		56
							30	4	1717	9						
05	43903	X	43903	-0-	-0-	-0-	2016	1	32671	3	Y	8297	8202	0		151
							89	4	9127	9						
06	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	1166	1	14659	3	Y	5021	5051	0		121
							21	4	5523	9						
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	714	1	6784	3	Y	2086	2158	0		49
							18	4	2295	9						
08	43896	X	7386	-0-	-36510	-0-	679	1	5400	3	Y	1171	1187	0		33
							19	4	1288	9						
09	42480	X	7238	-0-	-35242	-0-	773	1	5283	3	Y	1046	1043	0		36
							31	4	1151	9						
10	43896	X	4226	-0-	-39670	-0-	771	1	2914	3	Y	484	505	0		15
							9	4	532	9						
11	21360	X	3227	-0-	-18133	-0-	677	1	2012	3	Y	478	476	0		17
							12	4	526	9						
12	9796	X	2905	-0-	-6891	-0-	676	1	1820	3	Y	365	370	0		12
							7	4	402	9						

TOTAL GAS PROD: 136,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,580

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11144	-0-	-481	-0-	1183	1	9131	3	Y	748	751	0		23
							7	4	823	9						
02	9688	X	2919	-0-	-6769	-0-	799	1	1670	3	Y	391	398	0		16
							20	4	430	9						
03	10726	X	7043	-0-	-3683	-0-	1108	1	5133	3	Y	717	708	0		25
							13	4	789	9						
04	10380	X	2475	-0-	-7905	-0-	498	1	1700	3	Y	245	261	0		9
							7	4	270	9						
05	10726	X	1801	-0-	-8925	-0-	676	1	1017	3	Y	70	78	0		1
							31	4	77	9						
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				-0-
08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-				-0-
09	2490	X	366	-0-	-2124	-0-	23	1	209	3	Y	121	117	0		4
							1	4	133	9						
10	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	982	1	10555	3	Y	2303	2237	0		70
							13	4	2533	9						
11	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	773	1	7334	3	Y	1717	1725	0		62
							14	4	1889	9						
*12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	705	1	6534	3	Y	1327	1346	0		43
							9	4	1460	9						

TOTAL GAS PROD: 58,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,639

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	10129	-0-	-1186	-0-	871	1	8476	3	Y	705	716	0			22
							6	4	776	9							
02	10136	X	7638	-0-	-2498	-0-	616	1	6379	3	Y	568	567	0			23
							18	4	625	9							
03	11222	X	8598	-0-	-2624	-0-	808	1	7086	3	Y	631	632	0			22
							10	4	694	9							
04	11040	X	8856	-0-	-2184	-0-	860	1	7180	3	Y	730	726	0			26
							13	4	803	9							
05	11408	X	6923	-0-	-4485	-0-	782	1	4987	3	Y	1017	1024	0			19
							35	4	1119	9							
06	9810	X	6961	-0-	-2849	-0-	780	1	4976	3	Y	1084	1077	0			26
							13	4	1192	9							
07	9145	X	8032	-0-	-1113	-0-	780	1	6143	3	Y	991	994	0			23
							19	4	1090	9							
08	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	765	1	6898	3	Y	1114	1105	0			32
							22	4	1225	9							
09	8850	X	7814	-0-	-1036	-0-	737	1	6244	3	Y	730	737	0			25
							30	4	803	9							
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	832	1	5896	3	Y	633	639	0			19
							10	4	696	9							
11	7800	X	6647	-0-	-1153	-0-	793	1	5111	3	Y	663	658	0			24
							14	4	729	9							
12	8897	X	7010	-0-	-1887	-0-	783	1	5169	3	Y	954	947	0			31
							9	4	1049	9							

TOTAL GAS PROD: 94,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,820

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	12436	-0-	-7063	-0-	1115	1	9776	3	Y	1363	1365	0			18
							46	4	1499	9							
02	18592	X	11635	-0-	-6957	-0-	893	1	9570	3	Y	978	976	0			20
							96	4	1076	9							
03	15810	X	12230	-0-	-3580	-0-	1021	1	9552	3	Y	1465	1463	0			22
							45	4	1612	9							
04	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	959	1	11060	3	Y	1254	1257	0			19
							39	4	1379	9							
05	13671	X	2910	-0-	-10761	-0-	203	1	2431	3	Y	244	260	0			3
							8	4	268	9							
06	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	1080	1	14914	3	Y	3062	3032	0			33
							30	4	3368	9							
07	13888	X	10264	-0-	-3624	-0-	954	1	7739	3	Y	1405	1426	0			12
							25	4	1546	9							
08	13888	X	9961	-0-	-3927	-0-	970	1	7425	3	Y	1416	1414	0			14
							8	4	1558	9							
09	19380	X	8467	-0-	-10913	-0-	856	1	6483	3	Y	1019	1023	0			10
							7	4	1121	9							
10	20026	X	8529	-0-	-11497	-0-	870	1	6474	3	Y	1072	1070	0			12
							6	4	1179	9							
11	19380	X	8791	-0-	-10589	-0-	873	1	6709	3	Y	1095	1094	0			13
							4	4	1205	9							
12	10261	X	8005	-0-	-2256	-0-	874	1	6071	3	Y	956	958	0			11
							8	4	1052	9							

TOTAL GAS PROD: 126,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	5021	-0-	-5643		-0-	896	1	2996	3	Y	993	992	0			13
								37	4	1092	9							
02	9632	X	5851	-0-	-3781		-0-	648	1	4341	3	Y	722	720	0			15
								68	4	794	9							
03	9486	X	5597	-0-	-3889		-0-	725	1	3892	3	Y	862	864	0			13
								32	4	948	9							
04	8730	X	6858	-0-	-1872		-0-	719	1	5119	3	Y	901	900	0			14
								29	4	991	9							
05	6479	X	1130	-0-	-5349		-0-	135	1	819	3	Y	155	167	0			2
								5	4	171	9							
06	17557	X	17557	-0-	-0-		-0-	1064	1	13847	3	Y	2378	2354	0			26
								30	4	2616	9							
07	7099	X	5406	-0-	-1693		-0-	771	1	3391	3	Y	1114	1130	0			10
								19	4	1225	9							
08	7099	X	3256	-0-	-3843		-0-	675	1	1629	3	Y	861	863	0			8
								5	4	947	9							
09	17550	X	1889	-0-	-15661		-0-	582	1	657	3	Y	587	589	0			6
								4	4	646	9							
10	18135	X	2819	-0-	-15316		-0-	626	1	1355	3	Y	759	757	0			8
								3	4	835	9							
11	17550	X	2619	-0-	-14931		-0-	615	1	1332	3	Y	609	610	0			7
								2	4	670	9							
12	5394	X	2147	-0-	-3247		-0-	603	1	1058	3	Y	437	439	0			5
								5	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 60,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,378

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8268	-0-	8268	32913		756	1	6105	3	Y	1251	1250	0			17
								31	4	1376	9							
02	0	W	5423	-0-	5423	38336		613	1	3504	3	Y	1129	1123	0			23
								64	4	1242	9							
03	0	W	7751	-0-	7751	46087		789	1	5705	3	Y	1111	1117	0			17
								35	4	1222	9							
04	55073	X	8986	-0-	-46087		-0-	769	1	7097	3	Y	990	992	0			15
								31	4	1089	9							
05	9303	X	9303	-0-	-0-		-0-	821	1	7611	3	Y	762	769	0			8
								33	4	838	9							
06	8947	X	8947	-0-	-0-		-0-	792	1	7407	3	Y	660	661	0			7
								22	4	726	9							
07	9300	X	7109	-0-	-2191		-0-	909	1	5342	3	Y	759	759	0			7
								23	4	835	9							
08	6496	X	6496	-0-	-0-		-0-	920	1	4793	3	Y	705	705	0			7
								7	4	776	9							
09	6245	X	6245	-0-	-0-		-0-	839	1	4743	3	Y	596	597	0			6
								7	4	656	9							
10	6353	X	6353	-0-	-0-		-0-	829	1	4852	3	Y	606	605	0			7
								5	4	667	9							
11	6000	X	5866	-0-	-134		-0-	745	1	4476	3	Y	584	584	0			7
								3	4	642	9							
12	6200	X	5950	-0-	-250		-0-	807	1	4398	3	Y	671	670	0			8
								7	4	738	9							

TOTAL GAS PROD: 86,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,824

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7746	-0-	-1802	-0-	1101	1	5932	3	Y	609	606	0	9
							43	4	670	9					
02	8624	X	5401	-0-	-3223	-0-	628	1	4186	3	Y	499	497	0	11
							38	4	549	9					
03	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	776	1	4496	3	Y	421	425	0	7
							30	4	463	9					
04	8580	X	8034	-0-	-546	-0-	995	1	6399	3	Y	561	560	0	8
							23	4	617	9					
05	8866	X	7464	-0-	-1402	-0-	1074	1	5975	3	Y	354	352	0	10
							26	4	389	9					
06	7500	X	7019	-0-	-481	-0-	950	1	5391	3	Y	579	583	0	6
							41	4	637	9					
07	8308	X	5410	-0-	-2898	-0-	755	1	4214	3	Y	380	380	0	6
							23	4	418	9					
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	836	1	3941	3	Y	412	410	0	8
							44	4	453	9					
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	908	1	4254	3	Y	454	453	0	9
							40	4	499	9					
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	898	1	3602	3	Y	453	453	0	9
							27	4	498	9					
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	770	1	3453	3	Y	251	256	0	4
							21	4	276	9					
12	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	801	1	3228	3	Y	282	281	0	5
							12	4	310	9					

TOTAL GAS PROD: 71,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,255

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6138	-0-	-3968	-0-	929	1	4806	3	Y	334	333	0	5
							36	4	367	9					
02	9128	X	4254	-0-	-4874	-0-	613	1	3363	3	Y	219	219	0	5
							37	4	241	9					
03	8587	X	7473	-0-	-1114	-0-	922	1	6046	3	Y	426	424	0	7
							36	4	469	9					
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	877	1	6361	3	Y	309	311	0	5
							21	4	340	9					
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	928	1	6416	3	Y	276	273	0	8
							23	4	304	9					
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	1058	1	5812	3	Y	421	425	0	4
							46	4	463	9					
07	7843	X	5247	-0-	-2596	-0-	767	1	4138	3	Y	289	289	0	4
							24	4	318	9					
08	7843	X	6445	-0-	-1398	-0-	1019	1	4953	3	Y	381	377	0	8
							54	4	419	9					
09	7590	X	5653	-0-	-1937	-0-	903	1	4345	3	Y	332	333	0	7
							40	4	365	9					
10	7657	X	5875	-0-	-1782	-0-	1022	1	4456	3	Y	333	333	0	7
							31	4	366	9					
11	7770	X	5292	-0-	-2478	-0-	992	1	3931	3	Y	311	313	0	5
							27	4	342	9					
12	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	1000	1	4098	3	Y	297	296	0	6
							14	4	327	9					

TOTAL GAS PROD: 74,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,928

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8894	-0-	-3661		-0-		1056	1	6641	3	Y	1051	1044	0			16
									41	4	1156	9							
02	11340	X	7346	-0-	-3994		-0-		679	1	5672	3	Y	866	863	0			19
									42	4	953	9							
03	10230	X	8302	-0-	-1928		-0-		880	1	6730	3	Y	598	607	0			10
									34	4	658	9							
04	9810	X	8711	-0-	-1099		-0-		638	1	7527	3	Y	483	486	0			7
									15	4	531	9							
05	10271	X	10271	-0-	-0-		-0-		645	1	9112	3	Y	453	448	0			12
									16	4	498	9							
06	8610	X	7682	-0-	-928		-0-		423	1	6722	3	Y	471	478	0			5
									19	4	518	9							
07	8990	X	4435	-0-	-4555		-0-		286	1	3765	3	Y	341	341	0			5
									9	4	375	9							
08	10261	X	8098	-0-	-2163		-0-		635	1	6796	3	Y	576	569	0			12
									33	4	634	9							
09	9930	X	6060	-0-	-3870		-0-		394	1	5245	3	Y	366	371	0			7
									18	4	403	9							
10	10261	X	6612	-0-	-3649		-0-		369	1	5718	3	Y	467	464	0			10
									11	4	514	9							
11	9930	X	6617	-0-	-3313		-0-		384	1	5622	3	Y	545	546	0			9
									11	4	600	9							
12	8091	X	7295	-0-	-796		-0-		418	1	6287	3	Y	530	529	0			10
									7	4	583	9							

TOTAL GAS PROD: 90,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,747

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9853	-0-	9853	37929			975	1	7584	3	Y	1140	1141	0			15
									40	4	1254	9							
02	0	W	7618	-0-	7618	45547			747	1	5825	3	Y	879	876	0			18
									79	4	967	9							
03	0	W	8563	-0-	8563	54110			879	1	6503	3	Y	1038	1040	0			16
									39	4	1142	9							
04	63807	X	9697	-0-	-54110		-0-		844	1	7793	3	Y	933	935	0			14
									34	4	1026	9							
05	10819	X	10454	-0-	-365		-0-		889	1	8499	3	Y	937	941	0			10
									35	4	1031	9							
06	9874	X	9874	-0-	-0-		-0-		830	1	8082	3	Y	854	855	0			9
									23	4	939	9							
07	10013	X	7630	-0-	-2383		-0-		878	1	5848	3	Y	802	804	0			7
									22	4	882	9							
08	7068	X	6469	-0-	-599		-0-		818	1	4777	3	Y	788	787	0			8
									7	4	867	9							
09	6840	X	6674	-0-	-166		-0-		784	1	4962	3	Y	838	838	0			8
									6	4	922	9							
10	7068	X	7060	-0-	-8		-0-		820	1	5329	3	Y	824	823	0			9
									5	4	906	9							
11	6840	X	5709	-0-	-1131		-0-		1272	1	3575	3	Y	779	779	0			9
									5	4	857	9							
12	7068	X	6116	-0-	-952		-0-		791	1	4751	3	Y	515	518	0			6
									7	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 95,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,327

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9802	-0-	-3559	-0-	1059	1	7516	3	Y	680	673	0	44
							479	4	748	9					
02	11676	X	8820	-0-	-2856	-0-	846	1	7071	3	Y	596	591	0	49
							247	4	656	9					
03	11501	X	10801	-0-	-700	-0-	1077	1	9028	3	Y	570	575	0	44
							69	4	627	9					
04	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1356	1	12915	3	Y	811	790	0	65
							85	4	892	9					
05	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	1356	1	10778	3	Y	930	937	0	58
							110	4	1023	9					
06	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	1262	1	10497	3	Y	895	875	0	78
							103	4	985	9					
07	15748	X	14969	-0-	-779	-0-	1436	1	12258	3	Y	1142	1132	0	88
							19	4	1256	9					
08	15748	X	14446	-0-	-1302	-0-	1242	1	12084	3	Y	1009	1016	0	81
							10	4	1110	9					
09	15240	X	9974	-0-	-5266	-0-	1014	1	8165	3	Y	705	735	0	51
							19	4	776	9					
10	14973	X	9563	-0-	-5410	-0-	970	1	7927	3	Y	561	571	0	41
							49	4	617	9					
11	14490	X	12593	-0-	-1897	-0-	1530	1	10156	3	Y	687	664	0	64
							151	4	756	9					
12	14973	X	12004	-0-	-2969	-0-	1474	1	9478	3	Y	795	801	0	58
							177	4	875	9					

TOTAL GAS PROD: 144,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,381

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3902	-0-	-841	-0-	559	1	2389	3	Y	637	618	0	42
							253	4	701	9					
02	4284	X	3801	-0-	-483	-0-	564	1	2526	3	Y	496	497	0	41
							165	4	546	9					
03	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	531	1	2703	3	Y	371	383	0	29
							34	4	408	9					
04	4380	X	2407	-0-	-1973	-0-	408	1	1967	3	Y	5	34	0	-0-
							26	4	6	9					
05	4216	X	3198	-0-	-1018	-0-	683	1	2458	3	Y	2	2	0	-0-
							55	4	2	9					
06	4080	X	2975	-0-	-1105	-0-	636	1	2284	3	Y	3	3	0	-0-
							52	4	3	9					
07	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	730	1	2279	3	Y	27	25	0	2
							10	4	30	9					
08	3689	X	1392	-0-	-2297	-0-	464	1	920	3	Y	4	6	0	-0-
							4	4	4	9					
09	3090	X	996	-0-	-2094	-0-	426	1	433	3	Y	117	109	0	8
							8	4	129	9					
10	3193	X	1485	-0-	-1708	-0-	447	1	543	3	Y	429	406	0	31
							23	4	472	9					
11	2970	X	2192	-0-	-778	-0-	576	1	1126	3	Y	394	388	0	37
							57	4	433	9					
12	3038	X	2269	-0-	-769	-0-	628	1	1078	3	Y	444	448	0	33
							75	4	488	9					

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	9318	-0-	-1563	-0-	1130	1	6940	3	Y	670	653	0	44
							511	4	737	9					
02	9828	X	4129	-0-	-5699	-0-	703	1	2823	3	Y	362	376	0	30
							205	4	398	9					
03	10881	X	8084	-0-	-2797	-0-	1056	1	6160	3	Y	727	701	0	56
							68	4	800	9					
04	9060	X	592	-0-	-8468	-0-	541	1	3	3	Y	13	68	0	1
							34	4	14	9					
05	9362	X	57	-0-	-9305	-0-	19	1	2	4	Y	33	32	0	2
							36	9							
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-			-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-			-0-
09	600	X	67	-0-	-533	-0-	65	1	1	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	118	1	11	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	4922	-0-	-3696	-0-	466	1	3757	3	Y	444	443	0	29
							211	4	488	9					
02	7672	X	5821	-0-	-1851	-0-	603	1	4382	3	Y	600	579	0	50
							176	4	660	9					
03	7998	X	6187	-0-	-1811	-0-	724	1	4533	3	Y	804	792	0	62
							46	4	884	9					
04	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	725	1	4587	3	Y	1070	1046	0	86
							46	4	1177	9					
05	6696	X	6547	-0-	-149	-0-	905	1	4823	3	Y	678	722	0	42
							73	4	746	9					
06	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	950	1	5841	3	Y	670	654	0	58
							78	4	737	9					
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1018	1	5860	3	Y	712	715	0	55
							13	4	783	9					
08	6758	X	5837	-0-	-921	-0-	480	1	5124	3	Y	208	246	0	17
							4	4	229	9					
09	7620	X	7198	-0-	-422	-0-	486	1	5958	3	Y	677	645	0	49
							9	4	745	9					
10	7874	X	3940	-0-	-3934	-0-	471	1	3102	3	Y	312	338	0	23
							24	4	343	9					
11	7620	X	5688	-0-	-1932	-0-	1346	1	3696	3	Y	466	446	0	43
							133	4	513	9					
12	7688	X	7161	-0-	-527	-0-	1294	1	5050	3	Y	601	600	0	44
							156	4	661	9					

TOTAL GAS PROD: 75,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8831	-0-		-1275		-0-	874	1	6687	3	Y	795	785	0			52
									395	4	875	9							
02	12572	X	4853	-0-		-7719		-0-	612	1	3581	3	Y	437	453	0			36
									179	4	481	9							
03	13919	X	1905	-0-		-12014		-0-	633	1	1073	3	Y	144	169	0			11
									41	4	158	9							
04	11550	X	5170	-0-		-6380		-0-	763	1	3867	3	Y	447	422	0			36
									48	4	492	9							
05	12969	X	12969	-0-		-0-		-0-	1207	1	9896	3	Y	1607	1543	0			100
									98	4	1768	9							
06	8550	X	5722	-0-		-2828		-0-	753	1	4185	3	Y	656	699	0			57
									62	4	722	9							
07	5363	X	459	-0-		-4904		-0-	403	1	3	3	Y	44	98	0			3
									5	4	48	9							
08	12958	X	2580	-0-		-10378		-0-	912	1	1260	3	Y	364	338	0			29
									8	4	400	9							
09	13024	X	13024	-0-		-0-		-0-	1498	1	9954	3	Y	1404	1332	0			101
									28	4	1544	9							
10	12958	X	7478	-0-		-5480		-0-	1062	1	5571	3	Y	720	769	0			52
									53	4	792	9							
11	5730	X	837	-0-		-4893		-0-	714	1	7	3	Y	41	89	0			4
									71	4	45	9							
12	13454	X	11120	-0-		-2334		-0-	1476	1	8314	3	Y	1048	975	0			77
									177	4	1153	9							

TOTAL GAS PROD: 74,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,707

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11724	-0-		-2691		-0-	1251	1	9426	3	Y	907	903	0			14
									49	4	998	9							
02	13020	X	6734	-0-		-6286		-0-	711	1	5408	3	Y	519	522	0			11
									44	4	571	9							
03	9455	X	6849	-0-		-2606		-0-	786	1	5473	3	Y	508	511	0			8
									31	4	559	9							
04	12990	X	9450	-0-		-3540		-0-	856	1	7855	3	Y	654	652	0			10
									20	4	719	9							
05	13423	X	3054	-0-		-10369		-0-	231	1	2602	3	Y	195	200	0			5
									6	4	215	9							
06	23032	X	23032	-0-		-0-		-0-	1363	1	19297	3	Y	2103	2086	0			22
									59	4	2313	9							
07	15694	X	15694	-0-		-0-		-0-	1267	1	12485	3	Y	1729	1725	0			26
									40	4	1902	9							
08	14644	X	14644	-0-		-0-		-0-	1105	1	11880	3	Y	1455	1451	0			30
									58	4	1601	9							
09	23040	X	11296	-0-		-11744		-0-	1061	1	9062	3	Y	1024	1033	0			21
									47	4	1126	9							
10	23808	X	13568	-0-		-10240		-0-	1371	1	10571	3	Y	1441	1432	0			30
									41	4	1585	9							
11	23040	X	11782	-0-		-11258		-0-	1294	1	9157	3	Y	1177	1188	0			19
									36	4	1295	9							
12	15686	X	10838	-0-		-4848		-0-	1199	1	8573	3	Y	953	954	0			18
									18	4	1048	9							

TOTAL GAS PROD: 138,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,665

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8416	-0-	-3271	-0-	939	1	6678	3	Y	693	691	0		10
							37	4	762	9						
02	10556	X	7412	-0-	-3144	-0-	731	1	6018	3	Y	562	560	0		12
							45	4	618	9						
03	10230	X	7952	-0-	-2278	-0-	820	1	6434	3	Y	605	607	0		10
							32	4	666	9						
04	9330	X	8468	-0-	-862	-0-	588	1	7397	3	Y	426	430	0		6
							14	4	469	9						
05	9641	X	1433	-0-	-8208	-0-	122	1	1194	3	Y	104	107	0		3
							3	4	114	9						
06	8130	X	3285	-0-	-4845	-0-	586	1	1946	3	Y	662	658	0		7
							25	4	728	9						
07	8742	X	17	-0-	-8725	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	7	0		-0-
08	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-				-0-
09	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-				-0-
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,052

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	2463	-0-	-8883	-0-	472	1	1727	3	Y	224	231	0		3
							18	4	246	9						
02	11956	X	9896	-0-	-2060	-0-	804	1	8201	3	Y	764	750	0		17
							51	4	840	9						
03	13237	X	11131	-0-	-2106	-0-	1075	1	8976	3	Y	944	945	0		16
							42	4	1038	9						
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	1071	1	10059	3	Y	761	766	0		11
							25	4	837	9						
05	10943	X	1571	-0-	-9372	-0-	216	1	1082	3	Y	244	248	0		7
							5	4	268	9						
06	10770	X	7246	-0-	-3524	-0-	445	1	5008	3	Y	1613	1603	0		17
							19	4	1774	9						
07	12400	X	401	-0-	-11999	-0-	262	1	20	3	Y	101	116	0		2
							8	4	111	9						
08	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					Y	-0-				-0-
10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-				-0-
11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-				-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 44,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008	X	19122	-0-	-10886	-0-	1513	1	16185	3	Y	1241	1238	0	18
							59	4	1365	9					
02	27104	X	10468	-0-	-16636	-0-	816	1	8932	3	Y	607	612	0	13
							52	4	668	9					
03	22165	X	18341	-0-	-3824	-0-	1322	1	15681	3	Y	1170	1164	0	19
							51	4	1287	9					
04	21390	X	20236	-0-	-1154	-0-	1231	1	17818	3	Y	1052	1055	0	16
							30	4	1157	9					
05	22103	X	22086	-0-	-17	-0-	1402	1	19514	3	Y	1032	1020	0	28
							35	4	1135	9					
06	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	1216	1	16409	3	Y	1138	1154	0	12
							53	4	1252	9					
07	20925	X	13098	-0-	-7827	-0-	987	1	11144	3	Y	851	850	0	13
							31	4	936	9					
08	19127	X	7472	-0-	-11655	-0-	950	1	5722	3	Y	682	681	0	14
							50	4	750	9					
09	18510	X	17436	-0-	-1074	-0-	1458	1	12895	3	Y	2744	2703	0	55
							65	4	3018	9					
10	19127	X	14404	-0-	-4723	-0-	1456	1	12082	3	Y	747	787	0	15
							44	4	822	9					
11	18510	X	14530	-0-	-3980	-0-	1465	1	12295	3	Y	664	668	0	11
							40	4	730	9					
12	18011	X	8410	-0-	-9601	-0-	1041	1	6962	3	Y	356	360	0	7
							15	4	392	9					

TOTAL GAS PROD: 184,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,284

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35991	X	27025	-0-	-8966	-0-	1612	1	22760	3	Y	2352	2349	0	32
							66	4	2587	9					
02	32508	X	21520	-0-	-10988	-0-	1150	1	18418	3	Y	1658	1656	0	34
							128	4	1824	9					
03	30194	X	24701	-0-	-5493	-0-	1461	1	20956	3	Y	2017	2021	0	30
							65	4	2219	9					
04	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	1408	1	25677	3	Y	2036	2034	0	32
							56	4	2240	9					
05	29915	X	5933	-0-	-23982	-0-	300	1	5202	3	Y	381	409	0	4
							12	4	419	9					
06	26160	X	1041	-0-	-25119	-0-	398	1	165	3	Y	425	424	0	5
							10	4	468	9					
07	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
08	21421	X	-0-	-0-	-21421	-0-					Y	-0-			-0-
09	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-			-0-
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,869

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	3252	-0-	-13922	-0-	578	1	2048	3	Y	547	549	0	7
							24	4	602	9					
02	11676	X	3144	-0-	-8532	-0-	369	1	2226	3	Y	464	462	0	9
							39	4	510	9					
03	9300	X	2922	-0-	-6378	-0-	621	1	1627	3	Y	587	587	0	9
							28	4	646	9					
04	5880	X	3348	-0-	-2532	-0-	639	1	1867	3	Y	742	739	0	12
							26	4	816	9					
05	4030	X	2108	-0-	-1922	-0-	172	1	1474	3	Y	414	421	0	5
							7	4	455	9					
06	36190	X	36190	-0-	-0-	-0-	1242	1	32725	3	Y	1987	1971	0	21
							37	4	2186	9					
07	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1431	1	26342	3	Y	3195	3188	0	28
							39	4	3515	9					
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	28	0	-0-
09	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	-0-			-0-
10	38967	X	-0-	-0-	-38967	-0-					Y	-0-			-0-
11	37710	X	-0-	-0-	-37710	-0-					Y	-0-			-0-
12	31341	X	-0-	-0-	-31341	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,936

DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24397	X	16350	-0-	-8047	-0-	1198	1	13534	3	Y	1426	1427	0	19
							49	4	1569	9					
02	22036	X	10269	-0-	-11767	-0-	614	1	8685	3	Y	820	822	0	17
							68	4	902	9					
03	18135	X	14141	-0-	-3994	-0-	1006	1	11851	3	Y	1126	1126	0	17
							45	4	1239	9					
04	17490	X	14049	-0-	-3441	-0-	867	1	13143	3	Y	4	21	0	-0-
							35	4	4	9					
05	18073	X	5417	-0-	-12656	-0-	294	1	5107	3	Y	4	4	0	-0-
							12	4	4	9					
06	35938	X	35938	-0-	-0-	-0-	1199	1	31499	3	Y	2913	2882	0	31
							36	4	3204	9					
07	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	1620	1	26956	3	Y	4854	4842	0	43
							44	4	5339	9					
08	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	1300	1	17077	3	Y	4213	4216	0	40
							13	4	4634	9					
09	35940	X	18708	-0-	-17232	-0-	1063	1	14245	3	Y	3081	3092	0	29
							11	4	3389	9					
10	41881	X	16006	-0-	-25875	-0-	962	1	12143	3	Y	2631	2631	0	29
							7	4	2894	9					
11	40530	X	12889	-0-	-27641	-0-	832	1	9650	3	Y	2184	2187	0	26
							5	4	2402	9					
12	33945	X	11462	-0-	-22483	-0-	800	1	8545	3	Y	1917	1920	0	23
							8	4	2109	9					

TOTAL GAS PROD: 212,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,173

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	13251	-0-	-7674	-0-	1206	1	11415	3	Y	565	577	0			18
							8	4	622	9							
02	14532	X	10945	-0-	-3587	-0-	906	1	9299	3	Y	648	639	0			27
							27	4	713	9							
03	16089	X	14505	-0-	-1584	-0-	1242	1	12221	3	Y	933	928	0			32
							16	4	1026	9							
04	14640	X	11803	-0-	-2837	-0-	1171	1	9681	3	Y	848	850	0			30
							18	4	933	9							
05	15128	X	10765	-0-	-4363	-0-	1196	1	8505	3	Y	918	931	0			17
							54	4	1010	9							
06	14040	X	10568	-0-	-3472	-0-	1145	1	7841	3	Y	1421	1404	0			34
							19	4	1563	9							
07	14508	X	10462	-0-	-4046	-0-	1094	1	8371	3	Y	882	895	0			21
							27	4	970	9							
08	14508	X	5749	-0-	-8759	-0-	813	1	4334	3	Y	526	532	0			15
							23	4	579	9							
09	11790	X	1878	-0-	-9912	-0-	634	1	918	3	Y	274	280	0			9
							25	4	301	9							
10	10912	X	1064	-0-	-9848	-0-	678	1	70	3	Y	280	281	0			8
							8	4	308	9							
11	10560	X	8571	-0-	-1989	-0-	1006	1	6564	3	Y	894	870	0			32
							18	4	983	9							
12	10447	X	7411	-0-	-3036	-0-	954	1	5887	3	Y	508	524	0			16
							11	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 106,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,697

MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25358	X	15012	-0-	-10346	-0-	1351	1	12413	3	Y	1126	1134	0			35
							9	4	1239	9							
02	17276	X	12030	-0-	-5246	-0-	988	1	9964	3	Y	954	950	0			39
							29	4	1049	9							
03	19127	X	15378	-0-	-3749	-0-	1364	1	12614	3	Y	1256	1252	0			43
							18	4	1382	9							
04	17040	X	13063	-0-	-3977	-0-	1314	1	10496	3	Y	1121	1124	0			40
							20	4	1233	9							
05	17112	X	12307	-0-	-4805	-0-	1365	1	9606	3	Y	1159	1178	0			21
							61	4	1275	9							
06	14880	X	12197	-0-	-2683	-0-	1327	1	9313	3	Y	1395	1382	0			34
							22	4	1535	9							
07	15376	X	12432	-0-	-2944	-0-	1280	1	9943	3	Y	1071	1080	0			25
							31	4	1178	9							
08	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	1230	1	10963	3	Y	1136	1129	0			32
							35	4	1250	9							
09	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	1289	1	12042	3	Y	1189	1180	0			41
							52	4	1308	9							
10	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	1434	1	12433	3	Y	1167	1173	0			35
							18	4	1284	9							
11	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	1243	1	9285	3	Y	1100	1095	0			40
							22	4	1210	9							
*12	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1186	1	8945	3	Y	952	961	0			31
							14	4	1047	9							

TOTAL GAS PROD: 158,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,626

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	799	-0-	-14639	-0-	654	1	35	3	Y	97	123	0	3
							3	4	107	9					
02	10556	X	825	-0-	-9731	-0-	528	1	168	3	Y	105	104	0	4
							13	4	116	9					
03	11687	X	436	-0-	-11251	-0-	417	1	6	3	Y	7	11	0	-0-
							5	4	8	9					
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	865	1	4822	3	Y	446	430	0	16
							13	4	491	9					
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1310	1	6942	3	Y	727	730	0	13
							59	4	800	9					
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1276	1	6530	3	Y	677	674	0	16
							21	4	745	9					
07	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	1231	1	7500	3	Y	667	667	0	16
							30	4	734	9					
08	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	1142	1	8914	3	Y	672	669	0	19
							32	4	739	9					
09	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	1271	1	11750	3	Y	807	798	0	28
							51	4	888	9					
10	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	1365	1	10986	3	Y	924	924	0	28
							17	4	1016	9					
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1228	1	8822	3	Y	806	805	0	29
							22	4	887	9					
12	13206	X	12981	-0-	-225	-0-	1282	1	10860	3	Y	749	754	0	24
							15	4	824	9					

TOTAL GAS PROD: 97,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,684

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7895	-0-	-1653	-0-	778	1	6260	3	Y	459	451	0	30
							352	4	505	9					
02	8624	X	7280	-0-	-1344	-0-	676	1	5872	3	Y	486	476	0	40
							197	4	535	9					
03	9021	X	8664	-0-	-357	-0-	907	1	6956	3	Y	675	663	0	52
							58	4	743	9					
04	8550	X	8055	-0-	-495	-0-	1265	1	5915	3	Y	724	718	0	58
							79	4	796	9					
05	8494	X	4082	-0-	-4412	-0-	870	1	2908	3	Y	212	257	0	13
							71	4	233	9					
06	8370	X	3420	-0-	-4950	-0-	735	1	2533	3	Y	84	90	0	7
							60	4	92	9					
07	8649	X	3521	-0-	-5128	-0-	722	1	2636	3	Y	139	135	0	11
							10	4	153	9					
08	8649	X	3104	-0-	-5545	-0-	377	1	2536	3	Y	171	168	0	14
							3	4	188	9					
09	8070	X	2822	-0-	-5248	-0-	376	1	2279	3	Y	145	149	0	10
							7	4	160	9					
10	4092	X	2853	-0-	-1239	-0-	415	1	2259	3	Y	144	144	0	10
							21	4	158	9					
11	3420	X	2638	-0-	-782	-0-	605	1	1870	3	Y	94	95	0	9
							60	4	103	9					
12	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	1144	1	1476	3	Y	67	71	0	5
							138	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 57,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70432	X	37444	-0-	-32988	-0-	1291	1	32518	3	Y	3286	3347	0	80
							20	4	3615	9					
02	53396	X	40969	-0-	-12427	-0-	1382	1	35489	3	Y	3705	3742	0	43
							22	4	4076	9					
03	55242	X	51344	-0-	-3898	-0-	1660	1	42841	3	Y	6215	6171	0	87
							6	4	6837	9					
04	47550	X	41775	-0-	-5775	-0-	1530	1	37101	3	Y	2849	2884	0	52
							10	4	3134	9					
05	45353	X	39255	-0-	-6098	-0-	1642	1	34535	3	Y	2785	2808	0	29
							14	4	3064	9					
06	49680	X	30722	-0-	-18958	-0-	1356	1	26719	3	Y	2390	2396	0	23
							18	4	2629	9					
07	51336	X	27753	-0-	-23583	-0-	1180	1	23846	3	Y	2439	2439	0	23
							44	4	2683	9					
08	51336	X	27317	-0-	-24019	-0-	1351	1	23177	3	Y	2499	2458	0	64
							40	4	2749	9					
09	41790	X	24649	-0-	-17141	-0-	1404	1	20721	3	Y	2221	2246	0	39
							81	4	2443	9					
10	39463	X	25453	-0-	-14010	-0-	1623	1	21200	3	Y	2367	2354	0	52
							26	4	2604	9					
11	30720	X	22711	-0-	-8009	-0-	1483	1	19035	3	Y	1974	1972	0	54
							22	4	2171	9					
12	27745	X	21509	-0-	-6236	-0-	1357	1	18076	3	Y	1873	1879	0	48
							16	4	2060	9					

TOTAL GAS PROD: 390,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,603

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	39855	-0-	-1437	-0-	1302	1	34559	3	Y	3613	3683	0	88
							20	4	3974	9					
02	44744	X	26523	-0-	-18221	-0-	961	1	22482	3	Y	2786	2841	0	33
							15	4	3065	9					
03	49538	X	24110	-0-	-25428	-0-	803	1	20699	3	Y	2368	2368	0	33
							3	4	2605	9					
04	47940	X	24506	-0-	-23434	-0-	979	1	20080	3	Y	3128	3104	0	57
							6	4	3441	9					
05	45973	X	23432	-0-	-22541	-0-	1190	1	19076	3	Y	2869	2896	0	30
							10	4	3156	9					
06	38580	X	20321	-0-	-18259	-0-	1101	1	16496	3	Y	2463	2469	0	24
							15	4	2709	9					
07	29357	X	20214	-0-	-9143	-0-	1061	1	16406	3	Y	2461	2462	0	23
							40	4	2707	9					
08	25327	X	18372	-0-	-6955	-0-	1009	1	14763	3	Y	2336	2299	0	60
							30	4	2570	9					
09	24510	X	17736	-0-	-6774	-0-	1073	1	14160	3	Y	2219	2240	0	39
							62	4	2441	9					
10	23529	X	18969	-0-	-4560	-0-	1273	1	15113	3	Y	2330	2318	0	51
							20	4	2563	9					
11	20310	X	16992	-0-	-3318	-0-	1166	1	13453	3	Y	2142	2134	0	59
							17	4	2356	9					
12	20212	X	15837	-0-	-4375	-0-	1060	1	12492	3	Y	2066	2072	0	53
							12	4	2273	9					

TOTAL GAS PROD: 266,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,781

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947	X	56647	-0-	-300	-0-	1868	1	50173	3	Y	4161	4379	0	101
							29	4	4577	9					
02	52668	X	38724	-0-	-13944	-0-	1404	1	32897	3	Y	4001	4055	0	47
							22	4	4401	9					
03	63209	X	42034	-0-	-21175	-0-	1579	1	37028	3	Y	3110	3113	0	44
							6	4	3421	9					
04	61170	X	34491	-0-	-26679	-0-	1333	1	29811	3	Y	3035	3024	0	55
							8	4	3339	9					
05	63209	X	30761	-0-	-32448	-0-	1253	1	26393	3	Y	2822	2847	0	30
							11	4	3104	9					
06	54810	X	26561	-0-	-28249	-0-	1131	1	22724	3	Y	2446	2453	0	23
							15	4	2691	9					
07	42873	X	26368	-0-	-16505	-0-	1064	1	22590	3	Y	2431	2431	0	23
							40	4	2674	9					
08	38874	X	24682	-0-	-14192	-0-	1014	1	21023	3	Y	2377	2339	0	61
							30	4	2615	9					
09	34500	X	21219	-0-	-13281	-0-	987	1	17864	3	Y	2101	2125	0	37
							57	4	2311	9					
10	30783	X	21852	-0-	-8931	-0-	1131	1	18262	3	Y	2219	2207	0	49
							18	4	2441	9					
11	26550	X	19090	-0-	-7460	-0-	1055	1	15860	3	Y	1964	1959	0	54
							15	4	2160	9					
12	26381	X	20321	-0-	-6060	-0-	1190	1	16650	3	Y	2243	2240	0	57
							14	4	2467	9					

TOTAL GAS PROD: 362,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,910

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46810	X	38815	-0-	-7995	-0-	1249	1	34295	3	Y	2956	3075	0	72
							19	4	3252	9					
02	42280	X	30444	-0-	-11836	-0-	1027	1	26452	3	Y	2681	2722	0	31
							16	4	2949	9					
03	50189	X	22582	-0-	-27607	-0-	774	1	19561	3	Y	2040	2042	0	29
							3	4	2244	9					
04	48570	X	26096	-0-	-22474	-0-	1339	1	21162	3	Y	3261	3231	0	59
							8	4	3587	9					
05	50189	X	24572	-0-	-25617	-0-	1415	1	20178	3	Y	2697	2728	0	28
							12	4	2967	9					
06	37560	X	21007	-0-	-16553	-0-	1306	1	17437	3	Y	2043	2051	0	20
							17	4	2247	9					
07	33697	X	20913	-0-	-12784	-0-	1212	1	17337	3	Y	2107	2107	0	20
							46	4	2318	9					
08	26970	X	19225	-0-	-7745	-0-	1171	1	15889	3	Y	1936	1906	0	50
							35	4	2130	9					
09	26100	X	16488	-0-	-9612	-0-	1170	1	13581	3	Y	1518	1541	0	27
							67	4	1670	9					
10	24614	X	16792	-0-	-7822	-0-	1327	1	13601	3	Y	1675	1665	0	37
							21	4	1843	9					
11	21000	X	15371	-0-	-5629	-0-	1217	1	12442	3	Y	1540	1535	0	42
							18	4	1694	9					
12	20925	X	14203	-0-	-6722	-0-	1114	1	11433	3	Y	1494	1498	0	38
							13	4	1643	9					

TOTAL GAS PROD: 266,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,948

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	9723	-0-	-6397	-0-	850	1	8175	3	Y	603	607	0			8
							35	4	663	9							
02	15316	X	8353	-0-	-6963	-0-	669	1	6965	3	Y	588	584	0			12
							72	4	647	9							
03	16957	X	11145	-0-	-5812	-0-	963	1	9022	3	Y	1015	1012	0			15
							43	4	1117	9							
04	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	1014	1	11736	3	Y	957	957	0			15
							41	4	1053	9							
05	12741	X	3995	-0-	-8746	-0-	254	1	3593	3	Y	125	139	0			1
							10	4	138	9							
06	57908	X	57908	-0-	-0-	-0-	2234	1	53646	3	Y	1784	1766	0			19
							66	4	1962	9							
07	48396	X	48396	-0-	-0-	-0-	2272	1	42219	3	Y	3493	3481	0			31
							63	4	3842	9							
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	910	1	14501	3	Y	1963	1975	0			19
							10	4	2159	9							
09	57900	X	31137	-0-	-26763	-0-	1581	1	25690	3	Y	3497	3483	0			33
							19	4	3847	9							
10	60667	X	45027	-0-	-15640	-0-	2522	1	37669	3	Y	4377	4362	0			48
							21	4	4815	9							
11	58710	X	39870	-0-	-18840	-0-	2358	1	33654	3	Y	3494	3501	0			41
							15	4	3843	9							
12	48391	X	35670	-0-	-12721	-0-	2162	1	30027	3	Y	3144	3148	0			37
							23	4	3458	9							

TOTAL GAS PROD: 322,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,040

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130231	X	94970	-0-	-35261	-0-	94	1	66815	3	Y	25477	24858	0			619
							36	4	28025	9							
02	117628	X	84852	-0-	-32776	-0-	309	1	60858	3	Y	21499	21867	0			251
							36	4	23649	9							
03	130231	X	62734	-0-	-67497	-0-	217	1	44933	3	Y	15980	16007	0			224
							6	4	17578	9							
04	126030	X	38481	-0-	-87549	-0-	456	1	27446	3	Y	9611	9661	0			174
							7	4	10572	9							
05	94984	X	37437	-0-	-57547	-0-	1116	1	27402	3	Y	8100	8189	0			85
							9	4	8910	9							
06	91920	X	38806	-0-	-53114	-0-	1266	1	30091	3	Y	6756	6776	0			65
							17	4	7432	9							
07	93930	X	30078	-0-	-63852	-0-	935	1	23558	3	Y	5045	5062	0			48
							35	4	5550	9							
08	46469	X	21179	-0-	-25290	-0-	808	1	16314	3	Y	3666	3620	0			94
							24	4	4033	9							
09	38820	X	16739	-0-	-22081	-0-	969	1	12817	3	Y	2634	2682	0			46
							56	4	2897	9							
10	40114	X	16099	-0-	-24015	-0-	1032	1	12129	3	Y	2656	2644	0			58
							16	4	2922	9							
11	38820	X	13572	-0-	-25248	-0-	898	1	9670	3	Y	2719	2702	0			75
							13	4	2991	9							
12	30070	X	11055	-0-	-19015	-0-	785	1	8161	3	Y	1909	1935	0			49
							9	4	2100	9							

TOTAL GAS PROD: 466,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,052

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	7049	-0-	-3212	-0-	976	1	5420	3	Y	589	598	0			18
							5	4	648	9							
02	7644	X	6705	-0-	-939	-0-	794	1	5339	3	Y	500	497	0			21
							22	4	550	9							
03	9548	X	7770	-0-	-1778	-0-	1034	1	6020	3	Y	639	638	0			22
							13	4	703	9							
04	9240	X	6477	-0-	-2763	-0-	997	1	4829	3	Y	578	579	0			21
							15	4	636	9							
05	9548	X	5673	-0-	-3875	-0-	1026	1	3996	3	Y	549	560	0			10
							47	4	604	9							
06	7530	X	6961	-0-	-569	-0-	1081	1	5171	3	Y	629	624	0			15
							17	4	692	9							
07	7781	X	5663	-0-	-2118	-0-	970	1	4125	3	Y	495	498	0			12
							23	4	545	9							
08	7781	X	5753	-0-	-2028	-0-	899	1	4267	3	Y	511	508	0			15
							25	4	562	9							
09	6960	X	4029	-0-	-2931	-0-	817	1	2786	3	Y	358	361	0			12
							32	4	394	9							
10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1063	1	5626	3	Y	554	549	0			17
							13	4	609	9							
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	1101	1	6628	3	Y	603	598	0			22
							20	4	663	9							
*12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	1097	1	7511	3	Y	596	599	0			19
							13	4	656	9							

TOTAL GAS PROD: 81,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,601

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	13591	-0-	-11984	-0-	1182	1	11135	3	Y	1151	1155	0			36
							8	4	1266	9							
02	14644	X	5718	-0-	-8926	-0-	526	1	4636	3	Y	492	508	0			20
							15	4	541	9							
03	16213	X	776	-0-	-15437	-0-	748	1	19	3	Y	1	21	0			-0-
							8	4	1	9							
04	14910	X	2446	-0-	-12464	-0-	621	1	1170	3	Y	587	566	0			21
							9	4	646	9							
05	15407	X	11834	-0-	-3573	-0-	1218	1	9216	3	Y	1223	1222	0			22
							55	4	1345	9							
06	13140	X	11200	-0-	-1940	-0-	1110	1	8874	3	Y	1088	1084	0			26
							19	4	1197	9							
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	1004	1	10298	3	Y	1049	1050	0			25
							25	4	1154	9							
08	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	940	1	10458	3	Y	1038	1033	0			30
							27	4	1142	9							
09	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	910	1	9692	3	Y	972	968	0			34
							37	4	1069	9							
10	11842	X	11687	-0-	-155	-0-	983	1	9580	3	Y	1010	1013	0			31
							13	4	1111	9							
11	11190	X	9993	-0-	-1197	-0-	875	1	8033	3	Y	972	968	0			35
							16	4	1069	9							
12	12555	X	9770	-0-	-2785	-0-	846	1	7937	3	Y	888	894	0			29
							10	4	977	9							

TOTAL GAS PROD: 113,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4542	-0-	-4913	-0-	513	1	3319	3	Y	435	430	0		8
							231	4	479	9						
02	7392	X	5435	-0-	-1957	-0-	469	1	3864	3	Y	561	555	0		14
							485	4	617	9						
03	7750	X	7606	-0-	-144	-0-	810	1	5523	3	Y	1014	1017	0		11
							158	4	1115	9						
04	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	920	1	5049	3	Y	1265	1259	0		17
							186	4	1392	9						
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	938	1	4464	3	Y	926	930	0		13
							316	4	1019	9						
06	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	835	1	4157	3	Y	850	848	0		15
							111	4	935	9						
07	7812	X	6511	-0-	-1301	-0-	920	1	4415	3	Y	934	930	0		19
							149	4	1027	9						
08	7812	X	6430	-0-	-1382	-0-	813	1	4039	3	Y	1348	1341	0		26
							95	4	1483	9						
09	7560	X	5201	-0-	-2359	-0-	702	1	3541	3	Y	740	751	0		15
							144	4	814	9						
10	6727	X	5114	-0-	-1613	-0-	742	1	3614	3	Y	610	611	0		14
							87	4	671	9						
11	6030	X	5082	-0-	-948	-0-	660	1	3457	3	Y	771	767	0		18
							117	4	848	9						
12	6510	X	6128	-0-	-382	-0-	757	1	4544	3	Y	634	633	0		19
							130	4	697	9						

TOTAL GAS PROD: 72,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,088

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114545	X	74914	-0-	-39631	-0-	73	1	53118	3	Y	19722	19243	0		479
							29	4	21694	9						
02	109101	X	109101	-0-	-0-	-0-	396	1	80431	3	Y	25660	25839	0		300
							48	4	28226	9						
03	114545	X	89053	-0-	-25492	-0-	295	1	66560	3	Y	20172	20189	0		283
							9	4	22189	9						
04	110850	X	65119	-0-	-45731	-0-	205	1	48658	3	Y	14767	14783	0		267
							12	4	16244	9						
05	114545	X	44591	-0-	-69954	-0-	144	1	33296	3	Y	10127	10287	0		107
							11	4	11140	9						
06	110850	X	42216	-0-	-68634	-0-	1167	1	30901	3	Y	9210	9229	0		88
							17	4	10131	9						
07	114545	X	44299	-0-	-70246	-0-	1306	1	33260	3	Y	8804	8809	0		83
							49	4	9684	9						
08	58342	X	38248	-0-	-20094	-0-	1189	1	29441	3	Y	6894	6800	0		177
							35	4	7583	9						
09	56460	X	29525	-0-	-26935	-0-	1019	1	22407	3	Y	5491	5571	0		97
							59	4	6040	9						
10	44516	X	27613	-0-	-16903	-0-	1040	1	20852	3	Y	5186	5170	0		113
							16	4	5705	9						
11	42870	X	22948	-0-	-19922	-0-	869	1	17059	3	Y	4552	4540	0		125
							13	4	5007	9						
12	44299	X	20320	-0-	-23979	-0-	818	1	14931	3	Y	4147	4166	0		106
							9	4	4562	9						

TOTAL GAS PROD: 607,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	17919	-0-	-9950	-0-	1653	1	14865	3	Y	1215	1214	0			18
							64	4	1337	9							
02	25172	X	7176	-0-	-17996	-0-	570	1	6101	3	Y	426	435	0			9
							36	4	469	9							
03	18538	X	17529	-0-	-1009	-0-	1198	1	14952	3	Y	1211	1200	0			20
							47	4	1332	9							
04	19950	X	19502	-0-	-448	-0-	1205	1	17137	3	Y	1028	1033	0			15
							29	4	1131	9							
05	20615	X	17481	-0-	-3134	-0-	1122	1	15367	3	Y	876	867	0			24
							28	4	964	9							
06	17340	X	17212	-0-	-128	-0-	1141	1	15047	3	Y	885	900	0			9
							50	4	974	9							
07	20150	X	11288	-0-	-8862	-0-	1023	1	9047	3	Y	1078	1071	0			16
							32	4	1186	9							
08	20150	X	13889	-0-	-6261	-0-	1330	1	11202	3	Y	1170	1162	0			24
							70	4	1287	9							
09	19500	X	12088	-0-	-7412	-0-	1349	1	9692	3	Y	897	903	0			18
							60	4	987	9							
10	17794	X	11304	-0-	-6490	-0-	1342	1	8930	3	Y	901	901	0			18
							41	4	991	9							
11	17220	X	10170	-0-	-7050	-0-	1194	1	7998	3	Y	859	863	0			14
							33	4	945	9							
12	13888	X	9431	-0-	-4457	-0-	1218	1	7513	3	Y	620	622	0			12
							18	4	682	9							

TOTAL GAS PROD: 164,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,166

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	9874	-0-	-8633	-0-	1254	1	7616	3	Y	868	859	0			13
							49	4	955	9							
02	16716	X	8566	-0-	-8150	-0-	838	1	5743	3	Y	1758	1732	0			39
							51	4	1934	9							
03	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1238	1	11113	3	Y	1069	1090	0			18
							48	4	1176	9							
04	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	1203	1	9851	3	Y	576	585	0			9
							28	4	634	9							
05	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	1530	1	16386	3	Y	818	805	0			22
							38	4	900	9							
06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	1265	1	12636	3	Y	1067	1078	0			11
							55	4	1174	9							
07	13578	X	12247	-0-	-1331	-0-	1245	1	9929	3	Y	940	937	0			14
							39	4	1034	9							
08	18848	X	11408	-0-	-7440	-0-	1177	1	9173	3	Y	905	901	0			18
							62	4	996	9							
09	18240	X	10560	-0-	-7680	-0-	1192	1	8453	3	Y	784	786	0			16
							53	4	862	9							
10	18848	X	10554	-0-	-8294	-0-	1241	1	8267	3	Y	916	913	0			19
							38	4	1008	9							
11	15120	X	9848	-0-	-5272	-0-	1183	1	7883	3	Y	682	690	0			11
							32	4	750	9							
12	12245	X	10264	-0-	-1981	-0-	1221	1	8284	3	Y	674	672	0			13
							18	4	741	9							

TOTAL GAS PROD: 142,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	15568	-0-	-14068	-0-	1043	1	12926	3	Y	1446	1510	0	45
							8	4	1591	9					
02	19404	X	9222	-0-	-10182	-0-	559	1	7785	3	Y	782	795	0	32
							18	4	860	9					
03	21910	X	21910	-0-	-0-	-0-	1324	1	18538	3	Y	1845	1814	0	63
							18	4	2030	9					
04	18600	X	16361	-0-	-2239	-0-	1158	1	13422	3	Y	1603	1609	0	57
							18	4	1763	9					
05	18538	X	12276	-0-	-6262	-0-	1004	1	9544	3	Y	1530	1559	0	28
							45	4	1683	9					
06	21210	X	10580	-0-	-10630	-0-	917	1	8235	3	Y	1284	1281	0	31
							16	4	1412	9					
07	21917	X	12028	-0-	-9889	-0-	867	1	8858	3	Y	2074	2056	0	49
							22	4	2281	9					
08	21917	X	10318	-0-	-11599	-0-	779	1	8373	3	Y	1040	1059	0	30
							22	4	1144	9					
09	16350	X	10061	-0-	-6289	-0-	766	1	7890	3	Y	1249	1236	0	43
							31	4	1374	9					
10	12276	X	10596	-0-	-1680	-0-	861	1	8313	3	Y	1283	1287	0	39
							11	4	1411	9					
11	10620	X	9080	-0-	-1540	-0-	790	1	6998	3	Y	1162	1159	0	42
							14	4	1278	9					
12	12028	X	9032	-0-	-2996	-0-	796	1	7113	3	Y	1012	1021	0	33
							10	4	1113	9					

TOTAL GAS PROD: 147,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,310

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	8439	-0-	-7557	-0-	1121	1	6080	3	Y	1085	1081	0	16
							44	4	1194	9					
02	14448	X	7584	-0-	-6864	-0-	806	1	5656	3	Y	975	970	0	21
							49	4	1073	9					
03	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	1396	1	9123	3	Y	1101	1104	0	18
							54	4	1211	9					
04	9600	X	9187	-0-	-413	-0-	977	1	7244	3	Y	857	862	0	13
							23	4	943	9					
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	1110	1	7019	3	Y	818	809	0	22
							27	4	900	9					
06	11400	X	6293	-0-	-5107	-0-	891	1	4509	3	Y	777	791	0	8
							38	4	855	9					
07	11780	X	5010	-0-	-6770	-0-	941	1	3323	3	Y	652	650	0	10
							29	4	717	9					
08	11780	X	5498	-0-	-6282	-0-	953	1	3540	3	Y	868	860	0	18
							50	4	955	9					
09	9180	X	7236	-0-	-1944	-0-	1064	1	4796	3	Y	1208	1202	0	24
							47	4	1329	9					
10	9052	X	7523	-0-	-1529	-0-	1072	1	5355	3	Y	967	971	0	20
							32	4	1064	9					
11	6450	X	5110	-0-	-1340	-0-	966	1	3374	3	Y	676	685	0	11
							26	4	744	9					
12	7471	X	2339	-0-	-5132	-0-	323	1	1637	3	Y	340	345	0	6
							5	4	374	9					

TOTAL GAS PROD: 85,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,324

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	9956	-0-	-1235	-0-	1088	1	7799	3	Y	524	515	0	34
							493	4	576	9					
02	10472	X	6300	-0-	-4172	-0-	623	1	5080	3	Y	377	380	0	31
							182	4	415	9					
03	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	1203	1	10311	3	Y	884	846	0	69
							77	4	972	9					
04	11220	X	9114	-0-	-2106	-0-	1021	1	7318	3	Y	646	663	0	52
							64	4	711	9					
05	10757	X	9111	-0-	-1646	-0-	1058	1	7515	3	Y	411	437	0	26
							86	4	452	9					
06	12150	X	8668	-0-	-3482	-0-	1067	1	7019	3	Y	450	437	0	39
							87	4	495	9					
07	12555	X	5942	-0-	-6613	-0-	694	1	4809	3	Y	391	400	0	30
							9	4	430	9					
08	12555	X	8951	-0-	-3604	-0-	1306	1	7309	3	Y	295	301	0	24
							11	4	325	9					
09	9120	X	4106	-0-	-5014	-0-	685	1	3230	3	Y	162	174	0	12
							13	4	178	9					
10	9114	X	7573	-0-	-1541	-0-	557	1	6864	3	Y	113	117	0	8
							28	4	124	9					
11	8670	X	4633	-0-	-4037	-0-	649	1	3680	3	Y	218	206	0	20
							64	4	240	9					
*12	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1339	1	8459	3	Y	636	609	0	47
							161	4	700	9					

TOTAL GAS PROD: 97,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	15759	-0-	-10901	-0-	1118	1	13426	3	Y	1097	1101	0	34
							8	4	1207	9					
02	17136	X	7815	-0-	-9321	-0-	533	1	6681	3	Y	531	543	0	22
							17	4	584	9					
03	18972	X	11959	-0-	-7013	-0-	1125	1	9213	3	Y	1461	1433	0	50
							14	4	1607	9					
04	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	1593	1	15155	3	Y	3327	3258	0	119
							25	4	3660	9					
05	17949	X	16679	-0-	-1270	-0-	1511	1	11704	3	Y	3087	3150	0	56
							68	4	3396	9					
06	15240	X	13325	-0-	-1915	-0-	1380	1	10329	3	Y	1448	1469	0	35
							23	4	1593	9					
07	18972	X	14440	-0-	-4532	-0-	1364	1	11465	3	Y	1434	1435	0	34
							34	4	1577	9					
08	20863	X	14080	-0-	-6783	-0-	1239	1	11431	3	Y	1250	1248	0	36
							35	4	1375	9					
09	20190	X	12880	-0-	-7310	-0-	1214	1	10376	3	Y	1128	1125	0	39
							49	4	1241	9					
10	16678	X	12884	-0-	-3794	-0-	1299	1	10414	3	Y	1050	1057	0	32
							16	4	1155	9					
11	13320	X	12543	-0-	-777	-0-	1280	1	10032	3	Y	1098	1090	0	40
							23	4	1208	9					
12	14446	X	12576	-0-	-1870	-0-	1259	1	10213	3	Y	990	998	0	32
							15	4	1089	9					

TOTAL GAS PROD: 165,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,901

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	6846	-0-	-7910	-0-	759	1	5309	3	Y	704	704	0	22
							4	4	774	9					
02	10276	X	5565	-0-	-4711	-0-	478	1	4503	3	Y	518	519	0	21
							14	4	570	9					
03	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	1176	1	13374	3	Y	1306	1282	0	45
							16	4	1437	9					
04	8220	X	7035	-0-	-1185	-0-	760	1	5451	3	Y	738	757	0	26
							12	4	812	9					
05	7719	X	6666	-0-	-1053	-0-	850	1	4847	3	Y	846	857	0	15
							38	4	931	9					
06	13680	X	5498	-0-	-8182	-0-	773	1	3946	3	Y	696	694	0	17
							13	4	766	9					
07	14136	X	4918	-0-	-9218	-0-	713	1	3519	3	Y	608	611	0	14
							17	4	669	9					
08	11749	X	4067	-0-	-7682	-0-	609	1	2757	3	Y	622	618	0	18
							17	4	684	9					
09	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	765	1	8257	3	Y	802	792	0	28
							31	4	882	9					
10	6665	X	6268	-0-	-397	-0-	795	1	4701	3	Y	693	700	0	21
							10	4	762	9					
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	772	1	4671	3	Y	697	693	0	25
							14	4	767	9					
12	10261	X	6106	-0-	-4155	-0-	763	1	4629	3	Y	641	645	0	21
							9	4	705	9					

TOTAL GAS PROD: 85,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,871

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	X	14576	-0-	-9015	-0-	1048	1	12046	3	Y	1341	1353	0	42
							7	4	1475	9					
02	16156	X	9968	-0-	-6188	-0-	645	1	8519	3	Y	713	726	0	29
							20	4	784	9					
03	20988	X	20988	-0-	-0-	-0-	1364	1	18713	3	Y	811	812	0	28
							19	4	892	9					
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1220	1	13679	3	Y	2905	2829	0	104
							19	4	3196	9					
05	16585	X	12178	-0-	-4407	-0-	1100	1	10014	3	Y	923	1010	0	17
							49	4	1015	9					
06	17310	X	10844	-0-	-6466	-0-	1011	1	8929	3	Y	806	804	0	19
							17	4	887	9					
07	17887	X	12796	-0-	-5091	-0-	994	1	10044	3	Y	1575	1557	0	37
							25	4	1733	9					
08	20987	X	11977	-0-	-9010	-0-	892	1	9486	3	Y	1430	1426	0	41
							26	4	1573	9					
09	18120	X	10430	-0-	-7690	-0-	832	1	8139	3	Y	1295	1291	0	45
							34	4	1425	9					
10	12183	X	11095	-0-	-1088	-0-	930	1	8526	3	Y	1479	1479	0	45
							12	4	1627	9					
11	11220	X	10182	-0-	-1038	-0-	872	1	7664	3	Y	1482	1473	0	54
							16	4	1630	9					
12	12803	X	10230	-0-	-2573	-0-	886	1	8097	3	Y	1124	1142	0	36
							11	4	1236	9					

TOTAL GAS PROD: 153,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13856	-0-	-590		-0-		1238	1	11353	3	Y	640	622	0			42
									561	4	704	9							
02	13048	X	8901	-0-	-4147		-0-		880	1	7208	3	Y	505	505	0			42
									257	4	556	9							
03	13733	X	13264	-0-	-469		-0-		1206	1	11468	3	Y	466	472	0			36
									77	4	513	9							
04	13410	X	10598	-0-	-2812		-0-		1051	1	9061	3	Y	382	387	0			31
									66	4	420	9							
05	13857	X	11055	-0-	-2802		-0-		1153	1	9344	3	Y	423	428	0			26
									93	4	465	9							
06	13410	X	9634	-0-	-3776		-0-		1051	1	8045	3	Y	411	401	0			36
									86	4	452	9							
07	13268	X	7769	-0-	-5499		-0-		709	1	6677	3	Y	340	350	0			26
									9	4	374	9							
08	13268	X	8143	-0-	-5125		-0-		536	1	7259	3	Y	313	314	0			25
									4	4	344	9							
09	10710	X	8158	-0-	-2552		-0-		526	1	7269	3	Y	321	323	0			23
									10	4	353	9							
10	11067	X	9070	-0-	-1997		-0-		579	1	8128	3	Y	304	305	0			22
									29	4	334	9							
11	9630	X	6758	-0-	-2872		-0-		567	1	5918	3	Y	197	201	0			18
									56	4	217	9							
*12	8477	X	8477	-0-	-0-		-0-		745	1	7328	3	Y	285	282	0			21
									90	4	314	9							

TOTAL GAS PROD: 115,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,587

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	9899	-0-	-4237		-0-		915	1	8228	3	Y	311	312	0			20
									414	4	342	9							
02	12768	X	8942	-0-	-3826		-0-		796	1	7539	3	Y	340	332	0			28
									233	4	374	9							
03	13144	X	9877	-0-	-3267		-0-		924	1	8631	3	Y	239	248	0			19
									59	4	263	9							
04	12240	X	9230	-0-	-3010		-0-		851	1	7609	3	Y	652	619	0			52
									53	4	717	9							
05	11439	X	9476	-0-	-1963		-0-		941	1	8075	3	Y	349	379	0			22
									76	4	384	9							
06	9570	X	7801	-0-	-1769		-0-		843	1	6660	3	Y	208	212	0			18
									69	4	229	9							
07	9889	X	8100	-0-	-1789		-0-		729	1	7144	3	Y	197	200	0			15
									10	4	217	9							
08	9889	X	9005	-0-	-884		-0-		606	1	8206	3	Y	171	172	0			14
									5	4	188	9							
09	9240	X	8215	-0-	-1025		-0-		543	1	7506	3	Y	142	146	0			10
									10	4	156	9							
10	9486	X	7570	-0-	-1916		-0-		490	1	6889	3	Y	151	150	0			11
									25	4	166	9							
11	8700	X	7048	-0-	-1652		-0-		598	1	6190	3	Y	183	177	0			17
									59	4	201	9							
12	8990	X	8161	-0-	-829		-0-		646	1	7101	3	Y	305	300	0			22
									78	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 103,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18693	X	10023	-0-	-8670	-0-	821	1	8204	3	Y	903	913	0	28
							5	4	993	9					
02	12600	X	4033	-0-	-8567	-0-	443	1	3103	3	Y	432	442	0	18
							12	4	475	9					
03	13950	X	10081	-0-	-3869	-0-	957	1	8053	3	Y	963	948	0	33
							12	4	1059	9					
04	12240	X	9873	-0-	-2367	-0-	1017	1	7829	3	Y	919	919	0	33
							16	4	1011	9					
05	12090	X	9441	-0-	-2649	-0-	1078	1	7335	3	Y	890	907	0	16
							49	4	979	9					
06	9750	X	8534	-0-	-1216	-0-	959	1	6558	3	Y	910	904	0	22
							16	4	1001	9					
07	10199	X	8969	-0-	-1230	-0-	964	1	7087	3	Y	813	816	0	19
							24	4	894	9					
08	10199	X	8247	-0-	-1952	-0-	842	1	6388	3	Y	903	896	0	26
							24	4	993	9					
09	9870	X	7712	-0-	-2158	-0-	846	1	6097	3	Y	668	671	0	23
							34	4	735	9					
10	9455	X	5489	-0-	-3966	-0-	922	1	3926	3	Y	573	579	0	17
							11	4	630	9					
11	8520	X	8194	-0-	-326	-0-	1110	1	6473	3	Y	537	535	0	19
							20	4	591	9					
12	8959	X	8305	-0-	-654	-0-	1058	1	6319	3	Y	833	825	0	27
							12	4	916	9					

TOTAL GAS PROD: 98,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20801	X	10867	-0-	-9934	-0-	1150	1	8705	3	Y	914	920	0	28
							7	4	1005	9					
02	12572	X	10606	-0-	-1966	-0-	925	1	8745	3	Y	826	820	0	34
							27	4	909	9					
03	13919	X	12631	-0-	-1288	-0-	1257	1	10271	3	Y	988	988	0	34
							16	4	1087	9					
04	12060	X	9245	-0-	-2815	-0-	1153	1	7082	3	Y	902	904	0	32
							18	4	992	9					
05	12462	X	9374	-0-	-3088	-0-	1252	1	6957	3	Y	1007	1021	0	18
							57	4	1108	9					
06	12210	X	7921	-0-	-4289	-0-	1084	1	5806	3	Y	921	917	0	22
							18	4	1013	9					
07	12617	X	8772	-0-	-3845	-0-	1129	1	6718	3	Y	816	819	0	19
							27	4	898	9					
08	12617	X	9404	-0-	-3213	-0-	1055	1	7384	3	Y	850	845	0	24
							30	4	935	9					
09	9240	X	8223	-0-	-1017	-0-	1010	1	6331	3	Y	765	763	0	26
							40	4	842	9					
10	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1242	1	8201	3	Y	817	818	0	25
							15	4	899	9					
11	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	1180	1	7912	3	Y	718	717	0	26
							21	4	790	9					
12	9393	X	8268	-0-	-1125	-0-	1089	1	6762	3	Y	367	381	0	12
							13	4	404	9					

TOTAL GAS PROD: 115,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,891

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	10177	-0-	-9012	-0-	1077	1	8167	3	Y	843	849	0			26
							6	4	927	9							
02	12460	X	4985	-0-	-7475	-0-	568	1	3844	3	Y	506	511	0			21
							16	4	557	9							
03	13795	X	9462	-0-	-4333	-0-	1047	1	7299	3	Y	1003	990	0			34
							13	4	1103	9							
04	11160	X	9030	-0-	-2130	-0-	1151	1	6790	3	Y	974	973	0			35
							18	4	1071	9							
05	11532	X	7832	-0-	-3700	-0-	1062	1	5851	3	Y	792	813	0			14
							48	4	871	9							
06	9840	X	7369	-0-	-2471	-0-	951	1	5476	3	Y	842	836	0			20
							16	4	926	9							
07	9455	X	7623	-0-	-1832	-0-	1038	1	5695	3	Y	786	787	0			19
							25	4	865	9							
08	9455	X	5813	-0-	-3642	-0-	812	1	4034	3	Y	858	853	0			24
							23	4	944	9							
09	9030	X	8876	-0-	-154	-0-	1123	1	6050	3	Y	1507	1479	0			52
							45	4	1658	9							
10	7843	X	1171	-0-	-6672	-0-	568	1	492	3	Y	95	144	0			3
							6	4	105	9							
11	7380	X	5959	-0-	-1421	-0-	549	1	4209	3	Y	1083	1047	0			39
							10	4	1191	9							
*12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	980	1	6003	3	Y	2033	2006	0			66
							11	4	2236	9							

TOTAL GAS PROD: 87,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,322

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	9883	-0-	-7787	-0-	1083	1	7745	3	Y	954	960	0			30
							6	4	1049	9							
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	771	1	5746	3	Y	759	758	0			31
							22	4	835	9							
03	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1144	1	8430	3	Y	1085	1079	0			37
							14	4	1194	9							
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	1110	1	6626	3	Y	987	989	0			35
							17	4	1086	9							
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1177	1	6270	3	Y	980	997	0			18
							53	4	1078	9							
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	993	1	4913	3	Y	825	823	0			20
							16	4	908	9							
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1074	1	6023	3	Y	912	910	0			22
							26	4	1003	9							
08	9424	X	8088	-0-	-1336	-0-	1014	1	5661	3	Y	1258	1244	0			36
							29	4	1384	9							
09	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1119	1	5857	3	Y	1748	1724	0			60
							44	4	1923	9							
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1223	1	6170	3	Y	1725	1733	0			52
							15	4	1898	9							
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1088	1	6291	3	Y	1595	1589	0			58
							19	4	1755	9							
12	9238	X	8091	-0-	-1147	-0-	970	1	5610	3	Y	1364	1378	0			44
							11	4	1500	9							

TOTAL GAS PROD: 103,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	16777	-0-	-4737	-0-	1235	1	13789	3	Y	1085	1072	0			71
							559	4	1194	9							
02	19432	X	12679	-0-	-6753	-0-	904	1	10718	3	Y	721	732	0			60
							264	4	793	9							
03	20863	X	17051	-0-	-3812	-0-	1227	1	14536	3	Y	1099	1074	0			85
							79	4	1209	9							
04	18300	X	14519	-0-	-3781	-0-	1121	1	12241	3	Y	988	994	0			79
							70	4	1087	9							
05	18910	X	15235	-0-	-3675	-0-	1259	1	12545	3	Y	1208	1212	0			75
							102	4	1329	9							
06	16500	X	13604	-0-	-2896	-0-	1057	1	11195	3	Y	1150	1125	0			100
							87	4	1265	9							
07	17050	X	15459	-0-	-1591	-0-	1425	1	12430	3	Y	1441	1429	0			112
							19	4	1585	9							
08	17050	X	15516	-0-	-1534	-0-	1812	1	12224	3	Y	1332	1337	0			107
							15	4	1465	9							
09	14730	X	14140	-0-	-590	-0-	1590	1	11193	3	Y	1206	1226	0			87
							30	4	1327	9							
10	15469	X	14538	-0-	-931	-0-	1541	1	11774	3	Y	1041	1052	0			76
							78	4	1145	9							
11	15030	X	8069	-0-	-6961	-0-	1250	1	6101	3	Y	540	566	0			50
							124	4	594	9							
12	15531	X	14096	-0-	-1435	-0-	1617	1	11263	3	Y	929	911	0			68
							194	4	1022	9							

TOTAL GAS PROD: 171,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,740

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	16500	-0-	-3991	-0-	1332	1	13268	3	Y	1179	1171	0			77
							603	4	1297	9							
02	17780	X	14457	-0-	-3323	-0-	1152	1	11835	3	Y	1031	1023	0			85
							336	4	1134	9							
03	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	1517	1	15909	3	Y	1132	1129	0			88
							97	4	1245	9							
04	18120	X	15134	-0-	-2986	-0-	1353	1	12926	3	Y	700	732	0			56
							85	4	770	9							
05	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	1893	1	19989	3	Y	1269	1246	0			79
							153	4	1396	9							
06	18150	X	18114	-0-	-36	-0-	1427	1	15524	3	Y	951	947	0			83
							117	4	1046	9							
07	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	1696	1	17605	3	Y	1073	1073	0			83
							22	4	1180	9							
08	23436	X	20342	-0-	-3094	-0-	1957	1	17237	3	Y	1029	1029	0			83
							16	4	1132	9							
09	22680	X	18217	-0-	-4463	-0-	1867	1	15555	3	Y	691	724	0			50
							35	4	760	9							
10	23436	X	22123	-0-	-1313	-0-	1905	1	19203	3	Y	835	824	0			61
							96	4	919	9							
11	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	2173	1	21895	3	Y	812	797	0			76
							215	4	893	9							
12	20491	X	18115	-0-	-2376	-0-	1556	1	15457	3	Y	832	847	0			61
							187	4	915	9							

TOTAL GAS PROD: 230,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,534

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38440	X	20887	-0-	-17553		-0-	914	1	17561	3	Y	2185	2215	0			68
								8	4	2404	9							
02	27076	X	20659	-0-	-6417		-0-	899	1	17796	3	Y	1756	1752	0			72
								32	4	1932	9							
03	29977	X	24046	-0-	-5931		-0-	1275	1	20699	3	Y	1867	1875	0			64
								18	4	2054	9							
04	26880	X	18264	-0-	-8616		-0-	1130	1	15294	3	Y	1656	1661	0			59
								18	4	1822	9							
05	26598	X	15702	-0-	-10896		-0-	1149	1	12681	3	Y	1655	1684	0			30
								51	4	1821	9							
06	23280	X	15213	-0-	-8067		-0-	1064	1	12416	3	Y	1558	1551	0			37
								19	4	1714	9							
07	24056	X	16385	-0-	-7671		-0-	1044	1	13661	3	Y	1504	1505	0			36
								26	4	1654	9							
08	23653	X	14160	-0-	-9493		-0-	874	1	11805	3	Y	1324	1322	0			38
								25	4	1456	9							
09	18270	X	13124	-0-	-5146		-0-	846	1	10871	3	Y	1248	1243	0			43
								34	4	1373	9							
10	15717	X	13477	-0-	-2240		-0-	936	1	11112	3	Y	1288	1292	0			39
								12	4	1417	9							
11	15210	X	12288	-0-	-2922		-0-	875	1	10125	3	Y	1156	1153	0			42
								16	4	1272	9							
12	16399	X	12832	-0-	-3567		-0-	877	1	10424	3	Y	1382	1379	0			45
								11	4	1520	9							

TOTAL GAS PROD: 197,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,579

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	18643	-0-	-12233		-0-	1621	1	15267	3	Y	1586	1598	0			49
								10	4	1745	9							
02	21756	X	12052	-0-	-9704		-0-	935	1	10010	3	Y	981	990	0			40
								28	4	1079	9							
03	24087	X	19201	-0-	-4886		-0-	1540	1	15811	3	Y	1664	1647	0			57
								20	4	1830	9							
04	20550	X	17610	-0-	-2940		-0-	1539	1	13532	3	Y	2286	2261	0			82
								24	4	2515	9							
05	21235	X	16857	-0-	-4378		-0-	1659	1	13096	3	Y	1843	1891	0			34
								75	4	2027	9							
06	18570	X	14018	-0-	-4552		-0-	1491	1	10867	3	Y	1486	1484	0			36
								25	4	1635	9							
07	19189	X	13873	-0-	-5316		-0-	1384	1	10897	3	Y	1416	1419	0			33
								34	4	1558	9							
08	19189	X	14038	-0-	-5151		-0-	1260	1	11159	3	Y	1439	1431	0			41
								36	4	1583	9							
09	17610	X	13534	-0-	-4076		-0-	1243	1	10706	3	Y	1395	1388	0			48
								50	4	1535	9							
10	16864	X	15031	-0-	-1833		-0-	1442	1	11967	3	Y	1458	1462	0			44
								18	4	1604	9							
11	14442	X	14442	-0-	-0-		-0-	1364	1	11547	3	Y	1369	1364	0			49
								25	4	1506	9							
*12	14059	X	14059	-0-	-0-		-0-	1257	1	11365	3	Y	1293	1300	0			42
								15	4	1422	9							

TOTAL GAS PROD: 183,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,216

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	6704	-0-	-4239		-0-	872	1	4838	3	Y	873	870	0			13
								34	4	960	9							
02	8064	X	4985	-0-	-3079		-0-	607	1	3693	3	Y	589	589	0			13
								37	4	648	9							
03	8122	X	6014	-0-	-2108		-0-	810	1	4185	3	Y	898	896	0			15
								31	4	988	9							
04	7320	X	6807	-0-	-513		-0-	753	1	5111	3	Y	841	843	0			13
								18	4	925	9							
05	7564	X	6946	-0-	-618		-0-	768	1	5305	3	Y	776	768	0			21
								19	4	854	9							
06	6480	X	6016	-0-	-464		-0-	759	1	4521	3	Y	639	653	0			7
								33	4	703	9							
07	7037	X	4914	-0-	-2123		-0-	798	1	3529	3	Y	512	511	0			8
								24	4	563	9							
08	7037	X	4450	-0-	-2587		-0-	780	1	3293	3	Y	305	307	0			6
								41	4	336	9							
09	6810	X	4101	-0-	-2709		-0-	762	1	3065	3	Y	218	220	0			4
								34	4	240	9							
10	6944	X	4294	-0-	-2650		-0-	797	1	3060	3	Y	375	371	0			8
								24	4	413	9							
11	6030	X	4340	-0-	-1690		-0-	801	1	2746	3	Y	701	698	0			11
								22	4	771	9							
12	4929	X	4466	-0-	-463		-0-	814	1	2866	3	Y	704	702	0			13
								12	4	774	9							

TOTAL GAS PROD: 64,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,431

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5462	-0-	-3063		-0-	957	1	4145	3	Y	294	295	0			4
								37	4	323	9							
02	6972	X	4177	-0-	-2795		-0-	616	1	3258	3	Y	242	241	0			5
								37	4	266	9							
03	7626	X	4606	-0-	-3020		-0-	781	1	3538	3	Y	234	235	0			4
								30	4	257	9							
04	6842	X	6842	-0-	-0-		-0-	1000	1	5575	3	Y	221	222	0			3
								24	4	243	9							
05	6200	X	5381	-0-	-819		-0-	956	1	4265	3	Y	124	124	0			3
								24	4	136	9							
06	5740	X	5740	-0-	-0-		-0-	1016	1	4582	3	Y	89	91	0			1
								44	4	98	9							
07	7068	X	4991	-0-	-2077		-0-	903	1	3542	3	Y	471	465	0			7
								28	4	518	9							
08	6789	X	4427	-0-	-2362		-0-	793	1	3146	3	Y	405	404	0			8
								42	4	446	9							
09	6570	X	4271	-0-	-2299		-0-	833	1	3024	3	Y	343	344	0			7
								37	4	377	9							
10	6076	X	3620	-0-	-2456		-0-	846	1	2575	3	Y	158	162	0			3
								25	4	174	9							
11	5880	X	4256	-0-	-1624		-0-	865	1	2774	3	Y	539	533	0			9
								24	4	593	9							
12	4991	X	4816	-0-	-175		-0-	933	1	2992	3	Y	798	792	0			15
								13	4	878	9							

TOTAL GAS PROD: 58,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,918

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	5672	-0-	-5333	-0-	393	1	4628	3	Y	578	577	0			9
							15	4	636	9							
02	6944	X	3342	-0-	-3602	-0-	470	1	2511	3	Y	303	305	0			7
							28	4	333	9							
03	7688	X	5256	-0-	-2432	-0-	569	1	4020	3	Y	586	583	0			10
							22	4	645	9							
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	431	1	6568	3	Y	587	588	0			9
							10	4	646	9							
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	477	1	6996	3	Y	552	546	0			15
							12	4	607	9							
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	437	1	5963	3	Y	644	652	0			7
							19	4	708	9							
07	7688	X	5453	-0-	-2235	-0-	426	1	4398	3	Y	560	558	0			9
							13	4	616	9							
08	5983	X	4868	-0-	-1115	-0-	531	1	3771	3	Y	489	488	0			10
							28	4	538	9							
09	5790	X	3752	-0-	-2038	-0-	629	1	2571	3	Y	476	476	0			10
							28	4	524	9							
10	5983	X	4043	-0-	-1940	-0-	872	1	2594	3	Y	501	501	0			10
							26	4	551	9							
11	5790	X	3876	-0-	-1914	-0-	965	1	2425	3	Y	418	421	0			7
							26	4	460	9							
12	5456	X	4211	-0-	-1245	-0-	1006	1	2781	3	Y	373	373	0			7
							14	4	410	9							

TOTAL GAS PROD: 63,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,067

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24025	X	22501	-0-	-1524	-0-	1830	1	18459	3	Y	1913	1904	0			33
							108	4	2104	9							
02	21784	X	17602	-0-	-4182	-0-	1249	1	14271	3	Y	1817	1817	0			33
							83	4	1999	9							
03	24118	X	19971	-0-	-4147	-0-	1351	1	16148	3	Y	2219	2226	0			26
							31	4	2441	9							
04	24900	X	17767	-0-	-7133	-0-	1333	1	14253	3	Y	1954	1952	0			28
							32	4	2149	9							
05	25730	X	18129	-0-	-7601	-0-	1553	1	14314	3	Y	1980	1980	0			28
							84	4	2178	9							
06	21780	X	16385	-0-	-5395	-0-	1411	1	12769	3	Y	1955	1952	0			31
							54	4	2151	9							
07	19964	X	17067	-0-	-2897	-0-	1308	1	13834	3	Y	1722	1719	0			34
							31	4	1894	9							
08	19964	X	12734	-0-	-7230	-0-	1026	1	10404	3	Y	1162	1172	0			24
							26	4	1278	9							
09	17760	X	13311	-0-	-4449	-0-	1040	1	10913	3	Y	1216	1211	0			29
							20	4	1338	9							
10	18135	X	13345	-0-	-4790	-0-	1151	1	11440	3	Y	668	685	0			12
							19	4	735	9							
11	16380	X	12259	-0-	-4121	-0-	1061	1	10648	3	Y	481	483	0			10
							21	4	529	9							
12	17081	X	12815	-0-	-4266	-0-	1091	1	10647	3	Y	955	947	0			18
							26	4	1051	9							

TOTAL GAS PROD: 193,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	20446	-0-	-14119	-0-	1549	1	17140	3	Y	1587	1599	0			49
							11	4	1746	9							
02	23436	X	14999	-0-	-8437	-0-	1058	1	12774	3	Y	1031	1038	0			42
							33	4	1134	9							
03	25947	X	21541	-0-	-4406	-0-	1624	1	18047	3	Y	1680	1664	0			58
							22	4	1848	9							
04	22560	X	17835	-0-	-4725	-0-	1551	1	14502	3	Y	1598	1599	0			57
							24	4	1758	9							
05	23312	X	17343	-0-	-5969	-0-	1652	1	13851	3	Y	1605	1633	0			29
							74	4	1766	9							
06	20850	X	15961	-0-	-4889	-0-	1553	1	12728	3	Y	1504	1497	0			36
							26	4	1654	9							
07	21545	X	17197	-0-	-4348	-0-	1507	1	13993	3	Y	1509	1509	0			36
							37	4	1660	9							
08	20987	X	17120	-0-	-3867	-0-	1384	1	14061	3	Y	1486	1480	0			42
							40	4	1635	9							
09	17850	X	16133	-0-	-1717	-0-	1357	1	13169	3	Y	1411	1404	0			49
							55	4	1552	9							
10	17329	X	16533	-0-	-796	-0-	1510	1	13439	3	Y	1423	1429	0			43
							19	4	1565	9							
11	15960	X	14131	-0-	-1829	-0-	1333	1	11283	3	Y	1355	1349	0			49
							24	4	1491	9							
12	17205	X	14067	-0-	-3138	-0-	1307	1	11405	3	Y	1217	1227	0			39
							16	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 203,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,406

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	17615	-0-	-15400	-0-	1292	1	14751	3	Y	1421	1433	0			44
							9	4	1563	9							
02	19264	X	14923	-0-	-4341	-0-	931	1	12659	3	Y	1185	1180	0			49
							29	4	1304	9							
03	21328	X	18432	-0-	-2896	-0-	1286	1	15599	3	Y	1391	1392	0			48
							17	4	1530	9							
04	19470	X	14645	-0-	-4825	-0-	1191	1	11894	3	Y	1401	1399	0			50
							19	4	1541	9							
05	20119	X	14723	-0-	-5396	-0-	1280	1	11732	3	Y	1504	1527	0			27
							57	4	1654	9							
06	17850	X	13423	-0-	-4427	-0-	1190	1	10601	3	Y	1465	1457	0			35
							20	4	1612	9							
07	18445	X	13672	-0-	-4773	-0-	1122	1	11201	3	Y	1201	1208	0			28
							28	4	1321	9							
08	18352	X	13189	-0-	-5163	-0-	1026	1	10965	3	Y	1063	1061	0			30
							29	4	1169	9							
09	14640	X	11758	-0-	-2882	-0-	965	1	9684	3	Y	973	969	0			34
							39	4	1070	9							
10	14725	X	12464	-0-	-2261	-0-	1097	1	10037	3	Y	1196	1194	0			36
							14	4	1316	9							
11	13410	X	12921	-0-	-489	-0-	1075	1	10370	3	Y	1324	1312	0			48
							20	4	1456	9							
*12	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	1099	1	11376	3	Y	1266	1273	0			41
							14	4	1393	9							

TOTAL GAS PROD: 171,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	32426	-0-	-19499	-0-	2196	1	25585	3	Y	4145	4098	0	62
							85	4	4560	9					
02	33796	X	12100	-0-	-21696	-0-	914	1	9763	3	Y	1241	1276	0	27
							58	4	1365	9					
03	36425	X	34830	-0-	-1595	-0-	2328	1	27784	3	Y	4207	4164	0	70
							90	4	4628	9					
04	41398	X	41398	-0-	-0-	-0-	2333	1	35334	3	Y	3341	3361	0	50
							56	4	3675	9					
05	37417	X	8899	-0-	-28518	-0-	510	1	7588	3	Y	716	746	0	20
							13	4	788	9					
06	33720	X	32808	-0-	-912	-0-	1866	1	26039	3	Y	4384	4357	0	47
							81	4	4822	9					
07	37417	X	4682	-0-	-32735	-0-	706	1	3089	3	Y	786	821	0	12
							22	4	865	9					
08	41819	X	3478	-0-	-38341	-0-	763	1	2050	3	Y	567	567	0	12
							41	4	624	9					
09	40470	X	2822	-0-	-37648	-0-	722	1	1671	3	Y	361	366	0	7
							32	4	397	9					
10	33914	X	2528	-0-	-31386	-0-	1044	1	1037	3	Y	378	377	0	8
							31	4	416	9					
11	32820	X	2339	-0-	-30481	-0-	945	1	1082	3	Y	260	264	0	4
							26	4	286	9					
12	4681	X	2340	-0-	-2341	-0-	776	1	1030	3	Y	475	470	0	9
							11	4	523	9					

TOTAL GAS PROD: 180,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,861

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	20769	-0-	-15315	-0-	1617	1	16759	3	Y	2118	2115	0	32
							63	4	2330	9					
02	32592	X	14745	-0-	-17847	-0-	993	1	12567	3	Y	1018	1028	0	22
							65	4	1120	9					
03	27621	X	22350	-0-	-5271	-0-	1707	1	18094	3	Y	2257	2241	0	38
							66	4	2483	9					
04	27482	X	27482	-0-	-0-	-0-	1679	1	23764	3	Y	1817	1828	0	27
							40	4	1999	9					
05	27621	X	7487	-0-	-20134	-0-	446	1	6187	3	Y	766	772	0	21
							11	4	843	9					
06	71579	X	71579	-0-	-0-	-0-	2696	1	57235	3	Y	10481	10391	0	111
							119	4	11529	9					
07	77795	X	77795	-0-	-0-	-0-	3826	1	62340	3	Y	10460	10411	0	160
							123	4	11506	9					
08	58574	X	58574	-0-	-0-	-0-	2633	1	48472	3	Y	6666	6691	0	135
							136	4	7333	9					
09	71580	X	47665	-0-	-23915	-0-	2243	1	40083	3	Y	4760	4799	0	96
							103	4	5236	9					
10	97030	X	42946	-0-	-54084	-0-	2010	1	35784	3	Y	4628	4629	0	95
							61	4	5091	9					
11	93900	X	37870	-0-	-56030	-0-	2161	1	31416	3	Y	3848	3881	0	62
							60	4	4233	9					
12	77810	X	37202	-0-	-40608	-0-	2657	1	30658	3	Y	3495	3491	0	66
							42	4	3845	9					

TOTAL GAS PROD: 466,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,314

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	20697	-0-	-16069		-0-	1214	1	17457	3	Y	1834	1849	0		57
								9	4	2017	9						
02	21756	X	13763	-0-	-7993		-0-	804	1	11798	3	Y	1032	1047	0		42
								26	4	1135	9						
03	24087	X	229	-0-	-23858		-0-	155	1	41	3	Y	28	69	0		1
								2	4	31	9						
04	22980	X	1603	-0-	-21377		-0-	357	1	1077	3	Y	149	145	0		5
								5	4	164	9						
05	23560	X	710	-0-	-22850		-0-	504	1	87	3	Y	87	90	0		2
								23	4	96	9						
06	20040	X	656	-0-	-19384		-0-	460	1	89	3	Y	91	91	0		2
								7	4	100	9						
07	15252	X	454	-0-	-14798		-0-	360	1	1	3	Y	77	77	0		2
								8	4	85	9						
08	20341	X	20341	-0-	-0-		-0-	1268	1	16833	3	Y	2003	1948	0		57
								37	4	2203	9						
09	20448	X	20448	-0-	-0-		-0-	1388	1	17133	3	Y	1701	1699	0		59
								56	4	1871	9						
10	19295	X	19295	-0-	-0-		-0-	1465	1	16102	3	Y	1554	1566	0		47
								19	4	1709	9						
11	17700	X	16797	-0-	-903		-0-	1201	1	14027	3	Y	1406	1402	0		51
								22	4	1547	9						
12	18290	X	15890	-0-	-2400		-0-	1200	1	13344	3	Y	1210	1222	0		39
								15	4	1331	9						

TOTAL GAS PROD: 130,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,172

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	18595	-0-	-6019		-0-	1417	1	15503	3	Y	940	930	0		61
								641	4	1034	9						
02	22232	X	12787	-0-	-9445		-0-	1022	1	10495	3	Y	884	872	0		73
								298	4	972	9						
03	22785	X	22356	-0-	-429		-0-	1623	1	18979	3	Y	1500	1457	0		116
								104	4	1650	9						
04	21690	X	16179	-0-	-5511		-0-	1353	1	13512	3	Y	1117	1144	0		89
								85	4	1229	9						
05	20801	X	15291	-0-	-5510		-0-	1411	1	12283	3	Y	1348	1353	0		84
								114	4	1483	9						
06	21630	X	16017	-0-	-5613		-0-	1404	1	12952	3	Y	1405	1366	0		123
								115	4	1546	9						
07	22351	X	13747	-0-	-8604		-0-	1411	1	10786	3	Y	1392	1407	0		108
								19	4	1531	9						
08	22351	X	11474	-0-	-10877		-0-	1521	1	8968	3	Y	884	921	0		71
								13	4	972	9						
09	16170	X	2471	-0-	-13699		-0-	801	1	1002	3	Y	594	622	0		43
								15	4	653	9						
10	16554	X	3894	-0-	-12660		-0-	945	1	2769	3	Y	120	154	0		9
								48	4	132	9						
11	16020	X	3254	-0-	-12766		-0-	928	1	2117	3	Y	106	105	0		10
								92	4	117	9						
*12	27116	X	27116	-0-	-0-		-0-	2245	1	23275	3	Y	1205	1127	0		88
								270	4	1326	9						

TOTAL GAS PROD: 163,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,495

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36766	X	16331	-0-	-20435	-0-	1384	1	13157	3	Y	1619	1599	0			50
							9	4	1781	9							
02	20580	X	15274	-0-	-5306	-0-	1152	1	12538	3	Y	1408	1400	0			58
							35	4	1549	9							
03	22785	X	16934	-0-	-5851	-0-	1384	1	13582	3	Y	1773	1770	0			61
							18	4	1950	9							
04	18360	X	15039	-0-	-3321	-0-	1417	1	11608	3	Y	1811	1807	0			65
							22	4	1992	9							
05	18693	X	13760	-0-	-4933	-0-	1491	1	10399	3	Y	1639	1674	0			30
							67	4	1803	9							
06	16380	X	13654	-0-	-2726	-0-	1433	1	10562	3	Y	1486	1480	0			36
							24	4	1635	9							
07	16926	X	14067	-0-	-2859	-0-	1375	1	11466	3	Y	1084	1094	0			26
							34	4	1192	9							
08	16926	X	13678	-0-	-3248	-0-	1258	1	11176	3	Y	1098	1093	0			31
							36	4	1208	9							
09	15030	X	12261	-0-	-2769	-0-	1119	1	10026	3	Y	974	971	0			34
							45	4	1071	9							
10	14105	X	13142	-0-	-963	-0-	1319	1	10600	3	Y	1096	1097	0			33
							17	4	1206	9							
11	13650	X	12483	-0-	-1167	-0-	1292	1	10039	3	Y	1026	1022	0			37
							23	4	1129	9							
12	14074	X	12129	-0-	-1945	-0-	1249	1	9879	3	Y	896	904	0			29
							15	4	986	9							

TOTAL GAS PROD: 168,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,910

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	24760	-0-	-27010	-0-	1672	1	20642	3	Y	2213	2226	0			69
							12	4	2434	9							
02	29512	X	12296	-0-	-17216	-0-	782	1	10292	3	Y	1089	1113	0			45
							24	4	1198	9							
03	32674	X	1516	-0-	-31158	-0-	192	1	1024	3	Y	271	307	0			9
							2	4	298	9							
04	28200	X	7126	-0-	-21074	-0-	396	1	4685	3	Y	1854	1797	0			66
							6	4	2039	9							
05	28458	X	19358	-0-	-9100	-0-	1498	1	15658	3	Y	1941	1972	0			35
							67	4	2135	9							
06	23970	X	18462	-0-	-5508	-0-	1386	1	15053	3	Y	1817	1808	0			44
							24	4	1999	9							
07	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	1320	1	16344	3	Y	1697	1701	0			40
							33	4	1867	9							
08	19344	X	18847	-0-	-497	-0-	1186	1	15622	3	Y	1823	1811	0			52
							34	4	2005	9							
09	18720	X	17339	-0-	-1381	-0-	1149	1	14426	3	Y	1561	1559	0			54
							47	4	1717	9							
10	19344	X	18055	-0-	-1289	-0-	1285	1	14997	3	Y	1596	1602	0			48
							17	4	1756	9							
11	18450	X	16560	-0-	-1890	-0-	1182	1	13683	3	Y	1521	1514	0			55
							22	4	1673	9							
12	19561	X	16365	-0-	-3196	-0-	1151	1	13674	3	Y	1386	1396	0			45
							15	4	1525	9							

TOTAL GAS PROD: 190,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,769

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	14617	-0-	-13779	-0-	1016	1	12173	3	Y	1292	1302	0			40
							7	4	1421	9							
02	19460	X	6503	-0-	-12957	-0-	560	1	5116	3	Y	737	747	0			30
							16	4	811	9							
03	21545	X	12726	-0-	-8819	-0-	895	1	10447	3	Y	1247	1234	0			43
							12	4	1372	9							
04	18690	X	9348	-0-	-9342	-0-	815	1	7387	3	Y	1030	1036	0			37
							13	4	1133	9							
05	16771	X	9306	-0-	-7465	-0-	896	1	7228	3	Y	1038	1056	0			19
							40	4	1142	9							
06	14160	X	9451	-0-	-4709	-0-	927	1	7325	3	Y	1075	1068	0			26
							16	4	1183	9							
07	12741	X	11086	-0-	-1655	-0-	994	1	8893	3	Y	1068	1069	0			25
							24	4	1175	9							
08	12741	X	8679	-0-	-4062	-0-	844	1	6940	3	Y	792	794	0			23
							24	4	871	9							
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	866	1	7685	3	Y	967	957	0			33
							35	4	1064	9							
10	10013	X	9715	-0-	-298	-0-	961	1	7643	3	Y	999	1002	0			30
							12	4	1099	9							
11	9690	X	9460	-0-	-230	-0-	932	1	7435	3	Y	978	973	0			35
							17	4	1076	9							
12	11098	X	8844	-0-	-2254	-0-	887	1	6996	3	Y	864	871	0			28
							11	4	950	9							

TOTAL GAS PROD: 119,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,087

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	15720	-0-	-19465	-0-	1103	1	12904	3	Y	1550	1562	0			48
							8	4	1705	9							
02	18704	X	10712	-0-	-7992	-0-	766	1	8457	3	Y	1333	1326	0			55
							23	4	1466	9							
03	20708	X	14906	-0-	-5802	-0-	1146	1	11173	3	Y	2338	2313	0			80
							15	4	2572	9							
04	18000	X	13387	-0-	-4613	-0-	1290	1	10732	3	Y	1223	1259	0			44
							20	4	1345	9							
05	18135	X	13277	-0-	-4858	-0-	1361	1	10766	3	Y	990	1016	0			18
							61	4	1089	9							
06	15210	X	11935	-0-	-3275	-0-	1231	1	9599	3	Y	985	979	0			24
							21	4	1084	9							
07	14911	X	12636	-0-	-2275	-0-	1079	1	10350	3	Y	1073	1072	0			25
							27	4	1180	9							
08	14911	X	11645	-0-	-3266	-0-	971	1	9807	3	Y	763	766	0			22
							28	4	839	9							
09	13380	X	11377	-0-	-2003	-0-	967	1	9611	3	Y	691	689	0			24
							39	4	760	9							
10	13268	X	11790	-0-	-1478	-0-	1087	1	9890	3	Y	726	728	0			22
							14	4	799	9							
11	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	1068	1	9870	3	Y	960	947	0			35
							19	4	1056	9							
12	12648	X	11071	-0-	-1577	-0-	998	1	9019	3	Y	947	951	0			31
							12	4	1042	9							

TOTAL GAS PROD: 150,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,579

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2456	-0-	-1760	-0-	568	1	1522	3	Y	330	332	0			10
							3	4	363	9							
02	3080	X	2115	-0-	-965	-0-	447	1	1363	3	Y	267	266	0			11
							11	4	294	9							
03	3410	X	2338	-0-	-1072	-0-	538	1	1440	3	Y	322	322	0			11
							6	4	354	9							
04	3060	X	2084	-0-	-976	-0-	573	1	1172	3	Y	300	300	0			11
							9	4	330	9							
05	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	616	1	1058	3	Y	258	264	0			5
							28	4	284	9							
06	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	558	1	880	3	Y	648	637	0			16
							9	4	713	9							
07	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	670	1	507	3	Y	524	528	0			12
							16	4	576	9							
08	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	688	1	713	3	Y	237	242	0			7
							19	4	261	9							
09	2160	X	1605	-0-	-555	-0-	632	1	764	3	Y	167	168	0			6
							25	4	184	9							
10	2232	X	1597	-0-	-635	-0-	707	1	532	3	Y	318	314	0			10
							8	4	350	9							
11	2160	X	1514	-0-	-646	-0-	674	1	444	3	Y	349	346	0			13
							12	4	384	9							
*12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	632	1	698	3	Y	405	405	0			13
							7	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,125

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	953	1	10346	3	Y	1826	1828	0			57
							7	4	2009	9							
02	19572	X	9756	-0-	-9816	-0-	664	1	7104	3	Y	1789	1773	0			73
							20	4	1968	9							
03	21669	X	9667	-0-	-12002	-0-	792	1	7494	3	Y	1246	1276	0			43
							10	4	1371	9							
04	17580	X	8106	-0-	-9474	-0-	794	1	6066	3	Y	1122	1125	0			40
							12	4	1234	9							
05	15314	X	7465	-0-	-7849	-0-	841	1	5519	3	Y	970	992	0			18
							38	4	1067	9							
06	12900	X	7000	-0-	-5900	-0-	795	1	5248	3	Y	858	855	0			21
							13	4	944	9							
07	10788	X	7779	-0-	-3009	-0-	780	1	6050	3	Y	845	846	0			20
							19	4	930	9							
08	8711	X	7240	-0-	-1471	-0-	920	1	5389	3	Y	823	820	0			23
							26	4	905	9							
09	8100	X	6586	-0-	-1514	-0-	903	1	4837	3	Y	736	734	0			25
							36	4	810	9							
10	7471	X	6923	-0-	-548	-0-	1044	1	4988	3	Y	798	799	0			24
							13	4	878	9							
11	6990	X	6370	-0-	-620	-0-	971	1	4627	3	Y	686	685	0			25
							17	4	755	9							
12	7781	X	6320	-0-	-1461	-0-	931	1	4774	3	Y	549	556	0			18
							11	4	604	9							

TOTAL GAS PROD: 96,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17657	-0-		-1005		-0-	1138	1	16331	3	Y	-0-	2	0			-0-
									188	4									
02	17556	X	14629	-0-		-2927		-0-	883	1	13061	3	Y	407	400	0			7
									237	4	448	9							
03	19437	X	14783	-0-		-4654		-0-	984	1	12532	3	Y	1036	1031	0			12
									127	4	1140	9							
04	18810	X	14866	-0-		-3944		-0-	966	1	12267	3	Y	1258	1251	0			19
									249	4	1384	9							
05	17670	X	12312	-0-		-5358		-0-	631	1	10519	3	Y	824	832	0			11
									256	4	906	9							
06	17100	X	11092	-0-		-6008		-0-	508	1	9899	3	Y	496	501	0			6
									139	4	546	9							
07	16182	X	11746	-0-		-4436		-0-	476	1	10582	3	Y	557	556	0			7
									75	4	613	9							
08	15376	X	12189	-0-		-3187		-0-	449	1	11039	3	Y	592	588	0			11
									50	4	651	9							
09	14880	X	10390	-0-		-4490		-0-	490	1	9292	3	Y	461	463	0			9
									101	4	507	9							
10	12307	X	10291	-0-		-2016		-0-	487	1	9401	3	Y	287	288	0			8
									87	4	316	9							
11	11790	X	10295	-0-		-1495		-0-	499	1	9347	3	Y	334	336	0			6
									82	4	367	9							
12	12183	X	9964	-0-		-2219		-0-	466	1	8991	3	Y	393	389	0			10
									75	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 150,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051	X	32141	-0-		-11910		-0-	2204	1	27913	3	Y	934	916	0			61
									997	4	1027	9							
02	36932	X	30728	-0-		-6204		-0-	2074	1	27036	3	Y	920	905	0			76
									606	4	1012	9							
03	36921	X	33086	-0-		-3835		-0-	2258	1	29632	3	Y	955	957	0			74
									145	4	1051	9							
04	35730	X	28271	-0-		-7459		-0-	2042	1	25331	3	Y	700	718	0			56
									128	4	770	9							
05	36921	X	28241	-0-		-8680		-0-	2209	1	25267	3	Y	533	556	0			33
									179	4	586	9							
06	32910	X	26222	-0-		-6688		-0-	1883	1	23732	3	Y	412	409	0			36
									154	4	453	9							
07	34007	X	28110	-0-		-5897		-0-	1783	1	25916	3	Y	352	361	0			27
									24	4	387	9							
08	33077	X	25891	-0-		-7186		-0-	1861	1	23738	3	Y	251	258	0			20
									16	4	276	9							
09	28260	X	25067	-0-		-3193		-0-	1786	1	22962	3	Y	259	260	0			19
									34	4	285	9							
10	28241	X	23501	-0-		-4740		-0-	2129	1	21024	3	Y	219	222	0			16
									107	4	241	9							
11	27210	X	22419	-0-		-4791		-0-	2063	1	19197	3	Y	868	803	0			81
									204	4	955	9							
12	28117	X	22610	-0-		-5507		-0-	1994	1	19945	3	Y	392	444	0			29
									240	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 326,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,795

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	37103	-0-	-14853	-0-	2105	1	32872	3	Y	1066	1045	0			70
							953	4	1173	9							
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	1696	1	26582	3	Y	850	850	0			70
							495	4	935	9							
03	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-	1859	1	29830	3	Y	606	629	0			47
							119	4	667	9							
04	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	1603	1	24128	3	Y	474	483	0			38
							101	4	521	9							
05	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1856	1	23714	3	Y	655	652	0			41
							150	4	721	9							
06	24279	X	24279	-0-	-0-	-0-	1802	1	21613	3	Y	652	636	0			57
							147	4	717	9							
07	25983	X	25983	-0-	-0-	-0-	2031	1	23146	3	Y	708	710	0			55
							27	4	779	9							
08	29977	X	25006	-0-	-4971	-0-	2248	1	21741	3	Y	907	889	0			73
							19	4	998	9							
09	26340	X	23292	-0-	-3048	-0-	2220	1	20039	3	Y	901	909	0			65
							42	4	991	9							
10	26443	X	23771	-0-	-2672	-0-	2221	1	20698	3	Y	673	689	0			49
							112	4	740	9							
11	25140	X	20534	-0-	-4606	-0-	2171	1	17574	3	Y	522	522	0			49
							215	4	574	9							
12	25978	X	20530	-0-	-5448	-0-	2023	1	17985	3	Y	254	284	0			19
							243	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 315,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,268

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17467	-0-	17467	277189	1372	1	15004	3	Y	918	913	0			16
							81	4	1010	9							
02	DLQ G-10		14467	-0-	14467	291656	1149	1	12441	3	Y	728	731	0			13
							76	4	801	9							
03	DLQ G-10		17357	-0-	17357	309013	1284	1	15117	3	Y	843	846	0			10
							29	4	927	9							
04	323404	X	14391	-0-	-309013	-0-	1213	1	12148	3	Y	910	907	0			13
							29	4	1001	9							
05	20057	X	15121	-0-	-4936	-0-	1496	1	12508	3	Y	942	942	0			13
							81	4	1036	9							
06	16890	X	13402	-0-	-3488	-0-	1367	1	11096	3	Y	806	806	0			13
							52	4	887	9							
07	17360	X	14716	-0-	-2644	-0-	1231	1	12645	3	Y	737	735	0			15
							29	4	811	9							
08	17205	X	12937	-0-	-4268	-0-	1123	1	11100	3	Y	624	626	0			13
							28	4	686	9							
09	14640	X	11860	-0-	-2780	-0-	1006	1	10524	3	Y	282	288	0			7
							20	4	310	9							
10	15128	X	13629	-0-	-1499	-0-	1227	1	11646	3	Y	668	663	0			12
							21	4	735	9							
11	13410	X	10578	-0-	-2832	-0-	900	1	9148	3	Y	465	467	0			10
							18	4	512	9							
12	14725	X	13150	-0-	-1575	-0-	1112	1	10934	3	Y	979	971	0			18
							27	4	1077	9							

TOTAL GAS PROD: 169,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,902

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19460	-0-	19460	334446	1540	1	16534	3	Y	1177	1173	0			21
							91	4	1295	9							
02	DLQ G-10		17725	-0-	17725	352171	1429	1	15099	3	Y	1003	1006	0			18
							94	4	1103	9							
03	DLQ G-10		21435	-0-	21435	373606	1605	1	18273	3	Y	1382	1384	0			16
							37	4	1520	9							
04	392569	X	18963	-0-	-373606	-0-	1513	1	15845	3	Y	1425	1421	0			20
							37	4	1568	9							
05	22475	X	20023	-0-	-2452	-0-	1574	1	16766	3	Y	1453	1453	0			20
							85	4	1598	9							
06	20730	X	16175	-0-	-4555	-0-	1272	1	13472	3	Y	1257	1257	0			20
							48	4	1383	9							
07	21421	X	16852	-0-	-4569	-0-	1349	1	14262	3	Y	1099	1097	0			22
							32	4	1209	9							
08	21421	X	16052	-0-	-5369	-0-	1377	1	13467	3	Y	1067	1067	0			22
							34	4	1174	9							
09	19380	X	15744	-0-	-3636	-0-	1369	1	13080	3	Y	1154	1148	0			28
							26	4	1269	9							
10	20026	X	13839	-0-	-6187	-0-	1398	1	11415	3	Y	912	923	0			17
							23	4	1003	9							
11	16170	X	15785	-0-	-385	-0-	1458	1	13012	3	Y	1170	1163	0			24
							28	4	1287	9							
12	16864	X	16439	-0-	-425	-0-	1394	1	13776	3	Y	1123	1126	0			21
							34	4	1235	9							

TOTAL GAS PROD: 208,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,222

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	16664	-0-	-6524	-0-	1133	1	14216	3	Y	1135	1130	0			20
							66	4	1249	9							
02	19292	X	14997	-0-	-4295	-0-	1007	1	12882	3	Y	945	948	0			17
							68	4	1040	9							
03	20770	X	17988	-0-	-2782	-0-	1136	1	15533	3	Y	1175	1178	0			14
							26	4	1293	9							
04	18630	X	12402	-0-	-6228	-0-	943	1	10527	3	Y	826	828	0			12
							23	4	909	9							
05	19251	X	15713	-0-	-3538	-0-	1305	1	13090	3	Y	1134	1130	0			16
							71	4	1247	9							
06	17400	X	13123	-0-	-4277	-0-	1054	1	10824	3	Y	1095	1094	0			17
							40	4	1205	9							
07	17980	X	15166	-0-	-2814	-0-	1061	1	12947	3	Y	1029	1025	0			21
							26	4	1132	9							
08	17980	X	13771	-0-	-4209	-0-	1021	1	11781	3	Y	857	861	0			17
							26	4	943	9							
09	15210	X	13633	-0-	-1577	-0-	1019	1	11545	3	Y	954	948	0			23
							20	4	1049	9							
10	15717	X	13280	-0-	-2437	-0-	1060	1	11225	3	Y	888	895	0			16
							18	4	977	9							
11	13110	X	12453	-0-	-657	-0-	987	1	10678	3	Y	699	700	0			15
							19	4	769	9							
12	15159	X	12575	-0-	-2584	-0-	983	1	10769	3	Y	726	727	0			14
							24	4	799	9							

TOTAL GAS PROD: 171,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,463

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7305	-0-	-1623	-0-	674	1	6520	3	Y	-0-	9	2			-0-
							111	4									
02	8008	X	7595	-0-	-413	-0-	720	1	6337	3	Y	313	308	2			5
							194	4	344	9							
03	8866	X	7394	-0-	-1472	-0-	831	1	5902	3	Y	503	502	2			6
							108	4	553	9							
04	7560	X	6811	-0-	-749	-0-	674	1	5426	3	Y	488	487	2			7
							174	4	537	9							
05	8401	X	8017	-0-	-384	-0-	453	1	6661	3	Y	654	653	2			8
							184	4	719	9							
06	8130	X	4492	-0-	-3638	-0-	299	1	3592	3	Y	472	474	2			6
							82	4	519	9							
07	8401	X	3463	-0-	-4938	-0-	259	1	2825	3	Y	307	309	2			4
							41	4	338	9							
08	8029	X	5307	-0-	-2722	-0-	291	1	4578	3	Y	369	366	2			7
							32	4	406	9							
09	7770	X	7133	-0-	-637	-0-	354	1	6205	3	Y	455	454	2			8
							73	4	501	9							
10	8029	X	7196	-0-	-833	-0-	376	1	6218	3	Y	486	480	2			14
							67	4	535	9							
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	403	1	6550	3	Y	502	506	2			10
							66	4	552	9							
*12	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	390	1	6409	3	Y	475	473	2			12
							63	4	523	9							

TOTAL GAS PROD: 79,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,024

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	15153	-0-	-9399	-0-	1522	1	12683	3	Y	780	777	0			14
							90	4	858	9							
02	20720	X	5801	-0-	-14919	-0-	894	1	4412	3	Y	399	406	0			7
							56	4	439	9							
03	22940	X	2063	-0-	-20877	-0-	523	1	1435	3	Y	85	91	0			1
							11	4	94	9							
04	19500	X	13036	-0-	-6464	-0-	1070	1	10908	3	Y	938	926	0			13
							26	4	1032	9							
05	18445	X	16713	-0-	-1732	-0-	1647	1	13677	3	Y	1181	1177	0			17
							90	4	1299	9							
06	14670	X	13169	-0-	-1501	-0-	1377	1	10664	3	Y	978	980	0			15
							52	4	1076	9							
07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1211	1	11900	3	Y	867	865	0			17
							29	4	954	9							
08	16709	X	963	-0-	-15746	-0-	661	1	221	3	Y	59	75	0			1
							16	4	65	9							
09	16170	X	14508	-0-	-1662	-0-	1322	1	12139	3	Y	929	908	0			22
							25	4	1022	9							
10	16709	X	15251	-0-	-1458	-0-	1512	1	12745	3	Y	881	887	0			16
							25	4	969	9							
11	13170	X	12461	-0-	-709	-0-	1208	1	10353	3	Y	797	796	0			17
							23	4	877	9							
12	15004	X	3385	-0-	-11619	-0-	814	1	2348	3	Y	185	199	0			3
							19	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 126,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,079

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	16947	-0-	-17711	-0-	1043	1	14677	3	Y	1078	1075	0			16
							41	4	1186	9							
02	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	1225	1	18245	3	Y	782	781	0			17
							82	4	860	9							
03	22134	X	15017	-0-	-7117	-0-	905	1	13089	3	Y	898	900	0			15
							35	4	988	9							
04	25926	X	25926	-0-	-0-	-0-	1523	1	23264	3	Y	1002	1002	0			15
							37	4	1102	9							
05	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	1527	1	19428	3	Y	1145	1129	0			31
							38	4	1260	9							
06	21420	X	18257	-0-	-3163	-0-	1259	1	15777	3	Y	1060	1080	0			11
							55	4	1166	9							
07	22134	X	12590	-0-	-9544	-0-	1073	1	10588	3	Y	814	813	0			12
							34	4	895	9							
08	26784	X	12359	-0-	-14425	-0-	1035	1	10648	3	Y	565	566	0			11
							54	4	622	9							
09	25920	X	11403	-0-	-14517	-0-	988	1	9819	3	Y	502	503	0			10
							44	4	552	9							
10	22258	X	12065	-0-	-10193	-0-	1034	1	10377	3	Y	566	564	0			12
							31	4	623	9							
11	18270	X	11943	-0-	-6327	-0-	1045	1	10036	3	Y	757	757	0			12
							29	4	833	9							
12	12586	X	11126	-0-	-1460	-0-	900	1	9274	3	Y	853	849	0			16
							14	4	938	9							

TOTAL GAS PROD: 190,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,022

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	24095	-0-	-116	-0-	1422	1	21279	3	Y	1217	1214	0			18
							55	4	1339	9							
02	25312	X	18642	-0-	-6670	-0-	1036	1	16590	3	Y	860	859	0			19
							70	4	946	9							
03	28024	X	23265	-0-	-4759	-0-	1292	1	20493	3	Y	1300	1297	0			22
							50	4	1430	9							
04	27120	X	25684	-0-	-1436	-0-	1173	1	23256	3	Y	1115	1120	0			17
							28	4	1227	9							
05	28024	X	25278	-0-	-2746	-0-	1220	1	22838	3	Y	1081	1068	0			30
							31	4	1189	9							
06	23310	X	18302	-0-	-5008	-0-	893	1	16412	3	Y	871	892	0			9
							39	4	958	9							
07	26536	X	14624	-0-	-11912	-0-	952	1	12610	3	Y	938	933	0			14
							30	4	1032	9							
08	26536	X	17569	-0-	-8967	-0-	1209	1	15022	3	Y	1159	1149	0			24
							63	4	1275	9							
09	25680	X	16633	-0-	-9047	-0-	1185	1	14236	3	Y	1054	1057	0			21
							53	4	1159	9							
10	25265	X	13192	-0-	-12073	-0-	922	1	11272	3	Y	882	885	0			18
							28	4	970	9							
11	21600	X	14660	-0-	-6940	-0-	1121	1	12393	3	Y	1014	1016	0			16
							31	4	1115	9							
12	17577	X	11287	-0-	-6290	-0-	814	1	9749	3	Y	646	650	0			12
							13	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 223,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,137

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	17641	-0-	-10259	-0-	1499	1	15142	3	Y	829	828	0			14
							88	4	912	9							
02	23240	X	10533	-0-	-12707	-0-	1143	1	8712	3	Y	550	554	0			10
							73	4	605	9							
03	25730	X	16073	-0-	-9657	-0-	1339	1	13607	3	Y	997	995	0			12
							30	4	1097	9							
04	21660	X	1263	-0-	-20397	-0-	698	1	13	3	Y	486	491	0			7
							17	4	535	9							
05	22382	X	1011	-0-	-21371	-0-	805	1	16	3	Y	132	137	0			2
							45	4	145	9							
06	17070	X	302	-0-	-16768	-0-	228	1	1	3	Y	59	60	0			1
							8	4	65	9							
07	16058	X	9262	-0-	-6796	-0-	692	1	7852	3	Y	637	625	0			13
							17	4	701	9							
08	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	1722	1	18718	3	Y	1228	1216	0			25
							43	4	1351	9							
09	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	1591	1	16153	3	Y	942	945	0			22
							31	4	1036	9							
10	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	1611	1	15847	3	Y	828	835	0			15
							27	4	911	9							
11	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	1321	1	12739	3	Y	739	739	0			15
							26	4	813	9							
*12	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1052	1	7740	3	Y	579	583	0			11
							25	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 139,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51708	X	37116	-0-	-14592	-0-	2119	1	33033	3	Y	914	897	0			60
							959	4	1005	9							
02	45948	X	31396	-0-	-14552	-0-	1803	1	28234	3	Y	757	754	0			63
							526	4	833	9							
03	45508	X	35885	-0-	-9623	-0-	1995	1	32436	3	Y	1205	1175	0			93
							128	4	1326	9							
04	44040	X	29026	-0-	-15014	-0-	1736	1	26547	3	Y	576	623	0			46
							109	4	634	9							
05	40610	X	28611	-0-	-11999	-0-	1868	1	25871	3	Y	655	660	0			41
							151	4	721	9							
06	35910	X	26863	-0-	-9047	-0-	1669	1	24351	3	Y	642	627	0			56
							137	4	706	9							
07	35898	X	28816	-0-	-7082	-0-	1934	1	25904	3	Y	865	854	0			67
							26	4	952	9							
08	32240	X	27098	-0-	-5142	-0-	2097	1	24162	3	Y	746	753	0			60
							18	4	821	9							
09	29040	X	26465	-0-	-2575	-0-	2000	1	23645	3	Y	711	720	0			51
							38	4	782	9							
10	28830	X	25792	-0-	-3038	-0-	1866	1	23050	3	Y	711	710	0			52
							94	4	782	9							
11	27900	X	24089	-0-	-3811	-0-	1783	1	20844	3	Y	1168	1111	0			109
							177	4	1285	9							
12	28830	X	21384	-0-	-7446	-0-	1525	1	19230	3	Y	405	484	0			30
							183	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 342,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,355

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	12456	-0-	-8314	-0-	1222	1	9569	3	Y	1470	1464	0			22
							48	4	1617	9							
02	13552	X	9200	-0-	-4352	-0-	827	1	7356	3	Y	877	880	0			19
							52	4	965	9							
03	15004	X	10874	-0-	-4130	-0-	1028	1	8689	3	Y	1015	1017	0			17
							40	4	1117	9							
04	13770	X	11566	-0-	-2204	-0-	973	1	9697	3	Y	794	799	0			12
							23	4	873	9							
05	14229	X	8595	-0-	-5634	-0-	918	1	6941	3	Y	648	642	0			18
							23	4	713	9							
06	12060	X	6890	-0-	-5170	-0-	924	1	4988	3	Y	853	862	0			9
							40	4	938	9							
07	11966	X	8914	-0-	-3052	-0-	1165	1	6713	3	Y	909	904	0			14
							36	4	1000	9							
08	11966	X	4590	-0-	-7376	-0-	774	1	3424	3	Y	319	327	0			6
							41	4	351	9							
09	11580	X	5977	-0-	-5603	-0-	969	1	4273	3	Y	629	622	0			13
							43	4	692	9							
10	11036	X	6291	-0-	-4745	-0-	1080	1	4234	3	Y	858	853	0			18
							33	4	944	9							
11	10680	X	5504	-0-	-5176	-0-	1079	1	3563	3	Y	757	763	0			12
							29	4	833	9							
12	8928	X	6178	-0-	-2750	-0-	974	1	4450	3	Y	673	672	0			13
							14	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 97,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,802

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57319	X	27016	-0-	-30303	-0-	1206	1	23200	3	Y	2363	2382	0			74
							11	4	2599	9							
02	32788	X	23198	-0-	-9590	-0-	919	1	19651	3	Y	2359	2336	0			97
							33	4	2595	9							
03	36301	X	26491	-0-	-9810	-0-	1138	1	22487	3	Y	2590	2598	0			89
							17	4	2849	9							
04	30630	X	22263	-0-	-8367	-0-	1065	1	18593	3	Y	2352	2357	0			84
							18	4	2587	9							
05	30938	X	18871	-0-	-12067	-0-	967	1	15581	3	Y	2073	2119	0			38
							43	4	2280	9							
06	26130	X	22087	-0-	-4043	-0-	1132	1	18165	3	Y	2517	2494	0			61
							21	4	2769	9							
07	26505	X	22431	-0-	-4074	-0-	1021	1	19032	3	Y	2137	2147	0			51
							27	4	2351	9							
08	26505	X	24681	-0-	-1824	-0-	1397	1	20617	3	Y	2388	2371	0			68
							40	4	2627	9							
09	22888	X	22888	-0-	-0-	-0-	1474	1	18988	3	Y	2151	2145	0			74
							60	4	2366	9							
10	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	1625	1	19243	3	Y	2060	2072	0			62
							22	4	2266	9							
11	22080	X	21413	-0-	-667	-0-	1519	1	17713	3	Y	1957	1948	0			71
							28	4	2153	9							
12	24676	X	20930	-0-	-3746	-0-	1486	1	17468	3	Y	1779	1792	0			58
							19	4	1957	9							

TOTAL GAS PROD: 275,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,726

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60171	X	30382	-0-	-29789	-0-	1378	1	26359	3	Y	2394	2412	0			75
							12	4	2633	9							
02	39144	X	23201	-0-	-15943	-0-	952	1	20239	3	Y	1796	1797	0			74
							34	4	1976	9							
03	43338	X	32253	-0-	-11085	-0-	1554	1	27653	3	Y	2748	2728	0			94
							23	4	3023	9							
04	38730	X	26689	-0-	-12041	-0-	1501	1	22555	3	Y	2372	2381	0			85
							24	4	2609	9							
05	35681	X	24282	-0-	-11399	-0-	1485	1	20252	3	Y	2254	2298	0			41
							66	4	2479	9							
06	31200	X	20625	-0-	-10575	-0-	1284	1	17127	3	Y	1992	1985	0			48
							23	4	2191	9							
07	32240	X	21921	-0-	-10319	-0-	1207	1	18512	3	Y	1974	1975	0			47
							31	4	2171	9							
08	32240	X	21900	-0-	-10340	-0-	1228	1	18367	3	Y	2063	2051	0			59
							36	4	2269	9							
09	26700	X	19550	-0-	-7150	-0-	1160	1	16338	3	Y	1823	1819	0			63
							47	4	2005	9							
10	24273	X	20015	-0-	-4258	-0-	1283	1	16727	3	Y	1807	1815	0			55
							17	4	1988	9							
11	20640	X	19691	-0-	-949	-0-	1227	1	16509	3	Y	1756	1748	0			63
							23	4	1932	9							
12	21917	X	19637	-0-	-2280	-0-	1211	1	16670	3	Y	1582	1594	0			51
							16	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 280,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,561

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55893	X	26135	-0-	-29758	-0-	1145	1	22140	3	Y	2582	2590	0			80
							10	4	2840	9							
02	31108	X	21976	-0-	-9132	-0-	877	1	18850	3	Y	2015	2012	0			83
							32	4	2217	9							
03	34441	X	27592	-0-	-6849	-0-	1193	1	23735	3	Y	2405	2405	0			83
							18	4	2646	9							
04	29130	X	23640	-0-	-5490	-0-	1224	1	19621	3	Y	2523	2516	0			90
							20	4	2775	9							
05	29853	X	25005	-0-	-4848	-0-	1605	1	20595	3	Y	2485	2530	0			45
							71	4	2734	9							
06	26700	X	23674	-0-	-3026	-0-	1545	1	19602	3	Y	2273	2263	0			55
							27	4	2500	9							
07	27590	X	25054	-0-	-2536	-0-	1455	1	21003	3	Y	2326	2326	0			55
							37	4	2559	9							
08	27590	X	23100	-0-	-4490	-0-	1280	1	19495	3	Y	2080	2076	0			59
							37	4	2288	9							
09	24210	X	21085	-0-	-3125	-0-	1217	1	17750	3	Y	1880	1874	0			65
							50	4	2068	9							
10	25017	X	21205	-0-	-3812	-0-	1322	1	17703	3	Y	1965	1971	0			59
							18	4	2162	9							
11	23670	X	19555	-0-	-4115	-0-	1226	1	16325	3	Y	1801	1795	0			65
							23	4	1981	9							
12	25048	X	19284	-0-	-5764	-0-	1202	1	16267	3	Y	1635	1647	0			53
							16	4	1799	9							

TOTAL GAS PROD: 277,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,970

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	40147	-0-	-16893		-0-	2165	1	33180	3	Y	4251	4226	0			74
								126	4	4676	9							
02	42504	X	26636	-0-	-15868		-0-	1437	1	22595	3	Y	2277	2309	0			42
								99	4	2505	9							
03	47058	X	39687	-0-	-7371		-0-	2033	1	33374	3	Y	3847	3844	0			45
								48	4	4232	9							
04	44520	X	29848	-0-	-14672		-0-	1724	1	24386	3	Y	3360	3358	0			47
								42	4	3696	9							
05	46004	X	30495	-0-	-15509		-0-	1813	1	25009	3	Y	3251	3252	0			46
								97	4	3576	9							
06	38850	X	29371	-0-	-9479		-0-	1703	1	23975	3	Y	3298	3292	0			52
								65	4	3628	9							
07	39680	X	32370	-0-	-7310		-0-	1609	1	26775	3	Y	3587	3567	0			72
								40	4	3946	9							
08	34503	X	31130	-0-	-3373		-0-	1644	1	25620	3	Y	3476	3478	0			70
								42	4	3824	9							
09	29850	X	28493	-0-	-1357		-0-	1541	1	23635	3	Y	2986	2985	0			71
								32	4	3285	9							
10	30737	X	30737	-0-	-0-		-0-	1772	1	26624	3	Y	2100	2132	0			39
								31	4	2310	9							
11	29370	X	26979	-0-	-2391		-0-	1528	1	22840	3	Y	2345	2335	0			49
								31	4	2580	9							
12	32364	X	30077	-0-	-2287		-0-	1688	1	25948	3	Y	2181	2189	0			41
								42	4	2399	9							

TOTAL GAS PROD: 375,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,959

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52824	X	39705	-0-	-13119		-0-	2294	1	34933	3	Y	2132	2119	0			37
								133	4	2345	9							
02	50456	X	27760	-0-	-22696		-0-	1816	1	24186	3	Y	1487	1497	0			27
								122	4	1636	9							
03	55862	X	41011	-0-	-14851		-0-	2503	1	36295	3	Y	1959	1963	0			23
								58	4	2155	9							
04	48870	X	32462	-0-	-16408		-0-	2279	1	28204	3	Y	1748	1746	0			25
								56	4	1923	9							
05	45818	X	32691	-0-	-13127		-0-	2483	1	28239	3	Y	1668	1670	0			23
								134	4	1835	9							
06	39690	X	19577	-0-	-20113		-0-	1684	1	16617	3	Y	1102	1108	0			17
								64	4	1212	9							
07	41013	X	33040	-0-	-7973		-0-	2082	1	29028	3	Y	1708	1691	0			34
								51	4	1879	9							
08	36146	X	20350	-0-	-15796		-0-	1632	1	17498	3	Y	1072	1084	0			22
								41	4	1179	9							
09	32460	X	27539	-0-	-4921		-0-	2001	1	23944	3	Y	1413	1401	0			34
								40	4	1554	9							
10	32705	X	17409	-0-	-15296		-0-	1585	1	12184	3	Y	3285	3258	0			61
								26	4	3614	9							
11	28350	X	18017	-0-	-10333		-0-	1563	1	15040	3	Y	1258	1293	0			26
								30	4	1384	9							
12	33046	X	6022	-0-	-27024		-0-	988	1	4131	3	Y	799	810	0			15
								24	4	879	9							

TOTAL GAS PROD: 315,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,631

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65410	X	40965	-0-	-24445	-0-	2549	1	34224	3	Y	3675	3653	0		64
							149	4	4043	9						
02	41272	X	30943	-0-	-10329	-0-	1999	1	26113	3	Y	2452	2471	0		45
							134	4	2697	9						
03	45694	X	34286	-0-	-11408	-0-	2287	1	29174	3	Y	2520	2535	0		30
							53	4	2772	9						
04	44220	X	28759	-0-	-15461	-0-	2096	1	23636	3	Y	2705	2697	0		38
							51	4	2976	9						
05	45694	X	29585	-0-	-16109	-0-	2075	1	24446	3	Y	2684	2684	0		38
							112	4	2952	9						
06	39630	X	25044	-0-	-14586	-0-	1922	1	20495	3	Y	2322	2324	0		36
							73	4	2554	9						
07	34286	X	30859	-0-	-3427	-0-	1895	1	26180	3	Y	2488	2474	0		50
							47	4	2737	9						
08	34286	X	27956	-0-	-6330	-0-	1880	1	23525	3	Y	2275	2279	0		46
							48	4	2503	9						
09	29022	X	29022	-0-	-0-	-0-	1938	1	24622	3	Y	2203	2196	0		53
							39	4	2423	9						
10	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	2109	1	25889	3	Y	2124	2138	0		39
							36	4	2336	9						
11	26580	X	26015	-0-	-565	-0-	1734	1	21927	3	Y	2109	2104	0		44
							34	4	2320	9						
12	30845	X	24882	-0-	-5963	-0-	1959	1	21069	3	Y	1642	1655	0		31
							48	4	1806	9						

TOTAL GAS PROD: 358,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,199

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76725	X	46976	-0-	-29749	-0-	2497	1	41072	3	Y	2966	2948	0		52
							144	4	3263	9						
02	51128	X	39885	-0-	-11243	-0-	2108	1	35293	3	Y	2125	2138	0		39
							146	4	2338	9						
03	56606	X	42163	-0-	-14443	-0-	2132	1	37054	3	Y	2661	2669	0		31
							50	4	2927	9						
04	52080	X	33313	-0-	-18767	-0-	1885	1	28624	3	Y	2507	2503	0		35
							46	4	2758	9						
05	53816	X	33839	-0-	-19977	-0-	1965	1	29074	3	Y	2450	2451	0		34
							105	4	2695	9						
06	45450	X	32203	-0-	-13247	-0-	1839	1	27679	3	Y	2376	2373	0		37
							71	4	2614	9						
07	44144	X	32312	-0-	-11832	-0-	1619	1	28171	3	Y	2255	2247	0		45
							41	4	2481	9						
08	40362	X	31093	-0-	-9269	-0-	1673	1	27107	3	Y	2064	2067	0		42
							43	4	2270	9						
09	33300	X	32582	-0-	-718	-0-	1748	1	28566	3	Y	2028	2022	0		48
							37	4	2231	9						
10	36172	X	36172	-0-	-0-	-0-	1975	1	31415	3	Y	2497	2499	0		46
							35	4	2747	9						
11	32190	X	28803	-0-	-3387	-0-	1552	1	24448	3	Y	2520	2513	0		53
							31	4	2772	9						
*12	33856	X	33856	-0-	-0-	-0-	1789	1	29912	3	Y	1919	1936	0		36
							44	4	2111	9						

TOTAL GAS PROD: 423,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61194	X	31534	-0-	-29660	-0-	2312	1	26901	3	Y	1986	1979	0			35
							136	4	2185	9							
02	53396	X	20394	-0-	-33002	-0-	1575	1	17092	3	Y	1475	1483	0			27
							104	4	1623	9							
03	59117	X	40609	-0-	-18508	-0-	2647	1	34896	3	Y	2732	2727	0			32
							61	4	3005	9							
04	50850	X	32750	-0-	-18100	-0-	2144	1	28185	3	Y	2154	2156	0			30
							52	4	2369	9							
05	40951	X	33660	-0-	-7291	-0-	2011	1	29603	3	Y	1763	1768	0			25
							107	4	1939	9							
06	39300	X	28492	-0-	-10808	-0-	2019	1	24679	3	Y	1561	1561	0			25
							77	4	1717	9							
07	40610	X	33761	-0-	-6849	-0-	1994	1	29671	3	Y	1861	1849	0			37
							49	4	2047	9							
08	37448	X	30290	-0-	-7158	-0-	2002	1	26367	3	Y	1700	1703	0			34
							51	4	1870	9							
09	32760	X	4099	-0-	-28661	-0-	854	1	2603	3	Y	570	590	0			14
							15	4	627	9							
10	33666	X	14502	-0-	-19164	-0-	1411	1	11916	3	Y	1047	1042	0			19
							23	4	1152	9							
11	28950	X	28869	-0-	-81	-0-	2085	1	24715	3	Y	1844	1824	0			39
							41	4	2028	9							
12	33759	X	18741	-0-	-15018	-0-	1444	1	16017	3	Y	1132	1150	0			21
							35	4	1245	9							

TOTAL GAS PROD: 317,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,825

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		40420	-0-	40420	647766	1354	1	35174	3	Y	3519	3604	0			86
							21	4	3871	9							
02	14B2 EXT		40485	-0-	40485	688251	1368	1	35177	3	Y	3562	3606	0			42
							22	4	3918	9							
03	SHUT IN		41575	-0-	41575	729826	1401	1	36074	3	Y	3723	3713	0			52
							5	4	4095	9							
04	763148	X	33322	-0-	-729826	-0-	1336	1	28834	3	Y	2858	2858	0			52
							8	4	3144	9							
05	45105	X	29046	-0-	-16059	-0-	1198	1	25052	3	Y	2533	2558	0			27
							10	4	2786	9							
06	43380	X	28133	-0-	-15247	-0-	1507	1	23817	3	Y	2535	2538	0			24
							20	4	2789	9							
07	44826	X	27294	-0-	-17532	-0-	1451	1	22966	3	Y	2565	2565	0			24
							55	4	2822	9							
08	38688	X	25733	-0-	-12955	-0-	1416	1	21560	3	Y	2468	2429	0			63
							42	4	2715	9							
09	33330	X	21947	-0-	-11383	-0-	1337	1	18200	3	Y	2121	2147	0			37
							77	4	2333	9							
10	29140	X	21970	-0-	-7170	-0-	1509	1	17962	3	Y	2250	2238	0			49
							24	4	2475	9							
11	28140	X	18954	-0-	-9186	-0-	1296	1	15459	3	Y	1982	1977	0			54
							19	4	2180	9							
12	27280	X	18301	-0-	-8979	-0-	1227	1	15011	3	Y	1863	1869	0			48
							14	4	2049	9							

TOTAL GAS PROD: 347,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,979

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	10782	-0-	-2362	-0-	983	1	8714	3	Y	839	839	0		15
							162	4	923	9						
02	10724	X	9108	-0-	-1616	-0-	807	1	7238	3	Y	769	771	0		13
							217	4	846	9						
03	11129	X	9551	-0-	-1578	-0-	984	1	7297	3	Y	1039	1040	0		12
							127	4	1143	9						
04	10770	X	9324	-0-	-1446	-0-	891	1	7162	3	Y	946	944	0		14
							230	4	1041	9						
05	11129	X	9263	-0-	-1866	-0-	921	1	6663	3	Y	1186	1185	0		15
							374	4	1305	9						
06	10440	X	8746	-0-	-1694	-0-	864	1	6422	3	Y	1113	1115	0		13
							236	4	1224	9						
07	10075	X	8551	-0-	-1524	-0-	887	1	6223	3	Y	1182	1180	0		15
							141	4	1300	9						
08	9641	X	3606	-0-	-6035	-0-	681	1	2531	3	Y	290	300	0		5
							75	4	319	9						
09	9330	X	2265	-0-	-7065	-0-	699	1	1419	3	Y	3	8	0		-0-
							144	4	3	9						
10	9269	X	7147	-0-	-2122	-0-	1027	1	5438	3	Y	454	441	0		13
							183	4	499	9						
11	8760	X	5960	-0-	-2800	-0-	915	1	4546	3	Y	317	324	0		6
							150	4	349	9						
12	8556	X	4340	-0-	-4216	-0-	771	1	3258	3	Y	171	173	0		4
							123	4	188	9						

TOTAL GAS PROD: 88,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,309

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	15119	-0-	-10859	-0-	1112	1	12409	3	Y	1414	1408	0		21
							43	4	1555	9						
02	15764	X	10418	-0-	-5346	-0-	696	1	8895	3	Y	710	715	0		16
							46	4	781	9						
03	17453	X	12323	-0-	-5130	-0-	829	1	10541	3	Y	837	839	0		14
							32	4	921	9						
04	16800	X	16395	-0-	-405	-0-	937	1	14167	3	Y	1153	1150	0		17
							23	4	1268	9						
05	17360	X	5100	-0-	-12260	-0-	287	1	4292	3	Y	467	471	0		13
							7	4	514	9						
06	45831	X	45831	-0-	-0-	-0-	2042	1	35132	3	Y	7789	7719	0		83
							89	4	8568	9						
07	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	1942	1	22688	3	Y	4387	4403	0		67
							61	4	4826	9						
08	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	1600	1	18664	3	Y	4315	4294	0		88
							83	4	4747	9						
09	45840	X	21178	-0-	-24662	-0-	1493	1	16021	3	Y	3270	3292	0		66
							67	4	3597	9						
10	47368	X	15597	-0-	-31771	-0-	1275	1	11554	3	Y	2481	2496	0		51
							39	4	2729	9						
11	45840	X	12715	-0-	-33125	-0-	1167	1	9523	3	Y	1812	1834	0		29
							32	4	1993	9						
12	29512	X	11815	-0-	-17697	-0-	1237	1	9974	3	Y	532	551	0		10
							19	4	585	9						

TOTAL GAS PROD: 221,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,167

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	20811	-0-	-13134	-0-	1301	1	18160	3	Y	1181	1179	0			18
							51	4	1299	9							
02	25648	X	14627	-0-	-11021	-0-	879	1	12740	3	Y	863	862	0			19
							59	4	949	9							
03	24800	X	19132	-0-	-5668	-0-	1400	1	16478	3	Y	1091	1092	0			18
							54	4	1200	9							
04	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	1730	1	24513	3	Y	1359	1357	0			20
							41	4	1495	9							
05	24118	X	5394	-0-	-18724	-0-	345	1	4805	3	Y	214	228	0			6
							9	4	235	9							
06	20130	X	387	-0-	-19743	-0-	212	1	31	3	Y	123	128	0			1
							9	4	135	9							
07	28396	X	262	-0-	-28134	-0-	190	1	46	3	Y	18	19	0			-0-
							6	4	20	9							
08	21359	X	11	-0-	-21348	-0-	8	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	20670	X	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					-0-
10	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	913	1	12084	3	Y	2332	2284	0			48
							28	4	2565	9							
11	20646	X	20646	-0-	-0-	-0-	1736	1	18194	3	Y	607	645	0			10
							48	4	668	9							
*12	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	1359	1	15841	3	Y	2822	2779	0			53
							21	4	3104	9							

TOTAL GAS PROD: 144,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,613

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	1208	1	7476	3	Y	596	606	0			12
							544	4	656	9							
02	7896	X	3213	-0-	-4683	-0-	488	1	1977	3	Y	223	230	0			5
							503	4	245	9							
03	8742	X	5029	-0-	-3713	-0-	663	1	3738	3	Y	452	452	0			5
							131	4	497	9							
04	10800	X	4561	-0-	-6239	-0-	750	1	2796	3	Y	784	778	0			11
							153	4	862	9							
05	11160	X	5273	-0-	-5887	-0-	899	1	3229	3	Y	764	765	0			10
							305	4	840	9							
06	9570	X	4345	-0-	-5225	-0-	822	1	2657	3	Y	687	685	0			12
							110	4	756	9							
07	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	871	1	3933	3	Y	709	707	0			14
							142	4	780	9							
08	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	789	1	2992	3	Y	874	871	0			17
							93	4	961	9							
09	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	821	1	2762	3	Y	684	687	0			14
							170	4	752	9							
10	5270	X	4442	-0-	-828	-0-	767	1	2739	3	Y	769	765	0			18
							90	4	846	9							
11	5040	X	2117	-0-	-2923	-0-	328	1	1422	3	Y	280	291	0			7
							59	4	308	9							
12	5735	X	3215	-0-	-2520	-0-	832	1	1504	3	Y	665	652	0			20
							147	4	732	9							

TOTAL GAS PROD: 57,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,487

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

01	5549	X	1119	-0-	-4430	-0-	384	1	80	3	Y	590	612	0	14
							6	4	649	9					
02	4172	X	914	-0-	-3258	-0-	319	1	3	3	Y	534	542	0	6
							5	4	587	9					
03	4619	X	1647	-0-	-2972	-0-	598	1	7	3	Y	945	938	0	13
							2	4	1040	9					
04	4320	X	1429	-0-	-2891	-0-	567	1	9	3	Y	772	771	0	14
							4	4	849	9					
05	4185	X	1431	-0-	-2754	-0-	605	1	6	3	Y	741	747	0	8
							5	4	815	9					
06	1590	X	1362	-0-	-228	-0-	597	1	1	3	Y	687	688	0	7
							8	4	756	9					
07	1643	X	1393	-0-	-250	-0-	599	1	5	3	Y	696	696	0	7
							23	4	766	9					
08	1643	X	1294	-0-	-349	-0-	604	1	9	3	Y	603	595	0	15
							18	4	663	9					
09	1440	X	1278	-0-	-162	-0-	623	1	4	3	Y	559	564	0	10
							36	4	615	9					
10	1426	X	1231	-0-	-195	-0-	614	1	9	3	Y	544	542	0	12
							10	4	598	9					
11	1350	X	1239	-0-	-111	-0-	593	1	9	4	Y	579	575	0	16
							637	9							
12	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	562	1	3	3	Y	605	606	0	15
							7	4	666	9					

TOTAL GAS PROD: 15,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,855

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62496	X	39599	-0-	-22897	-0-	1610	1	31386	3	Y	5762	5775	0			101
							265	4	6338	9							
02	42140	X	33756	-0-	-8384	-0-	1350	1	26776	3	Y	4788	4807	0			82
							363	4	5267	9							
03	46655	X	35064	-0-	-11591	-0-	1408	1	27703	3	Y	5246	5269	0			59
							182	4	5771	9							
04	43770	X	28222	-0-	-15548	-0-	1354	1	21559	3	Y	4509	4499	0			69
							349	4	4960	9							
05	42160	X	28983	-0-	-13177	-0-	1507	1	21723	3	Y	4674	4683	0			60
							612	4	5141	9							
06	38310	X	25995	-0-	-12315	-0-	1328	1	19907	3	Y	3998	4011	0			47
							362	4	4398	9							
07	37386	X	25280	-0-	-12106	-0-	1295	1	19391	3	Y	3990	3988	0			49
							205	4	4389	9							
08	28303	X	27032	-0-	-1271	-0-	1229	1	21401	3	Y	3878	3855	0			72
							136	4	4266	9							
09	27390	X	23495	-0-	-3895	-0-	1060	1	18584	3	Y	3303	3313	0			62
							218	4	3633	9							
10	28303	X	22425	-0-	-5878	-0-	1013	1	17470	3	Y	3419	3384	0			97
							181	4	3761	9							
11	26160	X	20944	-0-	-5216	-0-	981	1	16184	3	Y	3289	3323	0			63
							161	4	3618	9							
12	27032	X	20617	-0-	-6415	-0-	979	1	15961	3	Y	3200	3185	0			78
							157	4	3520	9							

TOTAL GAS PROD: 331,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,056

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60946	X	41155	-0-	-19791	-0-	1893	1	33758	3	Y	4720	4757	0			83
							312	4	5192	9							
02	45696	X	28656	-0-	-17040	-0-	1535	1	23785	3	Y	2657	2695	0			45
							413	4	2923	9							
03	50592	X	36735	-0-	-13857	-0-	2064	1	29338	3	Y	4605	4598	0			52
							267	4	5066	9							
04	47790	X	31389	-0-	-16401	-0-	1709	1	25246	3	Y	3630	3627	0			55
							441	4	3993	9							
05	46562	X	31136	-0-	-15426	-0-	1607	1	24583	3	Y	3903	3908	0			50
							653	4	4293	9							
06	39840	X	28486	-0-	-11354	-0-	1388	1	22780	3	Y	3581	3589	0			42
							379	4	3939	9							
07	36735	X	27083	-0-	-9652	-0-	1282	1	21984	3	Y	3285	3286	0			41
							203	4	3614	9							
08	30349	X	26568	-0-	-3781	-0-	1258	1	22093	3	Y	2798	2787	0			52
							139	4	3078	9							
09	29370	X	27177	-0-	-2193	-0-	1391	1	22057	3	Y	3130	3124	0			58
							286	4	3443	9							
10	30349	X	27634	-0-	-2715	-0-	1368	1	21425	3	Y	4179	4118	0			119
							244	4	4597	9							
11	28500	X	25783	-0-	-2717	-0-	1358	1	20528	3	Y	3340	3395	0			64
							223	4	3674	9							
12	28086	X	24074	-0-	-4012	-0-	1218	1	19922	3	Y	2490	2493	0			61
							195	4	2739	9							

TOTAL GAS PROD: 355,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75764	X	29430	-0-	-46334	-0-	1270	1	24554	3	Y	3267	3296	0			102
							12	4	3594	9							
02	32732	X	22650	-0-	-10082	-0-	877	1	19179	3	Y	2329	2335	0			96
							32	4	2562	9							
03	36239	X	30287	-0-	-5952	-0-	1650	1	25680	3	Y	2666	2670	0			92
							24	4	2933	9							
04	35070	X	20806	-0-	-14264	-0-	1037	1	16915	3	Y	2579	2579	0			92
							17	4	2837	9							
05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	1770	1	29713	3	Y	4926	4928	0			90
							78	4	5419	9							
06	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	1911	1	31921	3	Y	4225	4213	0			102
							35	4	4648	9							
07	38765	X	38765	-0-	-0-	-0-	1674	1	32370	3	Y	4252	4253	0			101
							44	4	4677	9							
08	36983	X	36084	-0-	-899	-0-	1461	1	30206	3	Y	3976	3964	0			113
							43	4	4374	9							
09	38520	X	26556	-0-	-11964	-0-	1101	1	21955	3	Y	3140	3145	0			108
							46	4	3454	9							
10	39804	X	25699	-0-	-14105	-0-	1115	1	20643	3	Y	3568	3568	0			108
							16	4	3925	9							
11	38520	X	21582	-0-	-16938	-0-	1241	1	17616	3	Y	2456	2475	0			89
							23	4	2702	9							
12	38750	X	24129	-0-	-14621	-0-	1358	1	17087	3	Y	5152	5074	0			167
							17	4	5667	9							

TOTAL GAS PROD: 351,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,536

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73160	X	38893	-0-	-34267	-0-	1780	1	32740	3	Y	3961	4001	0			123
							16	4	4357	9							
02	49672	X	28423	-0-	-21249	-0-	1291	1	23741	3	Y	3043	3041	0			125
							44	4	3347	9							
03	54994	X	53384	-0-	-1610	-0-	2731	1	46023	3	Y	4173	4155	0			143
							40	4	4590	9							
04	49830	X	24599	-0-	-25231	-0-	1514	1	20195	3	Y	2605	2655	0			93
							24	4	2866	9							
05	44082	X	-0-	-0-	-44082	-0-					Y	-0-	93	0			-0-
06	51660	X	-0-	-0-	-51660	-0-					Y	-0-					-0-
07	53382	X	-0-	-0-	-53382	-0-					Y	-0-					-0-
08	53382	X	-0-	-0-	-53382	-0-					Y	-0-					-0-
09	24600	X	7822	-0-	-16778	-0-	652	1	6311	3	Y	757	731	0			26
							26	4	833	9							
10	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1263	1	9780	3	Y	1132	1124	0			34
							16	4	1245	9							
11	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1144	1	8240	3	Y	977	976	0			35
							21	4	1075	9							
*12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	1084	1	7643	3	Y	882	888	0			29
							13	4	970	9							

TOTAL GAS PROD: 185,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,530

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	674	1	1893	3	Y	316	313	0		5
							26	4	348	9						
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	143	1	127	3	Y	87	90	0		2
							8	4	96	9						
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	132	1	505	3	Y	128	128	0		2
							5	4	141	9						
04	3180	X	758	-0-	-2422	-0-	407	1	9	4	Y	311	308	0		5
							342	9								
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
06	2850	X	476	-0-	-2374	-0-	431	1	8	3	Y	16	16	0		-0-
							19	4	18	9						
07	775	X	275	-0-	-500	-0-	267	1	8	4	Y	-0-				-0-
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	646	1	1684	3	Y	146	143	0		3
							34	4	161	9						
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	733	1	1433	3	Y	60	62	0		1
							32	4	66	9						
10	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	570	1	1137	3	Y	58	58	0		1
							17	4	64	9						
11	2970	X	442	-0-	-2528	-0-	81	1	2	4	Y	326	322	0		5
							359	9								
*12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	976	1	2069	3	Y	656	649	0		12
							14	4	722	9						

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,104

FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110019	X	53798	-0-	-56221	-0-	2310	1	45695	3	Y	5247	5310	0		163
							21	4	5772	9						
02	51464	X	35628	-0-	-15836	-0-	1374	1	30336	3	Y	3516	3535	0		144
							50	4	3868	9						
03	56978	X	44524	-0-	-12454	-0-	1855	1	37878	3	Y	4330	4325	0		149
							28	4	4763	9						
04	55140	X	6855	-0-	-48285	-0-	446	1	5568	3	Y	758	880	0		27
							7	4	834	9						
05	56978	X	-0-	-0-	-56978	-0-					Y	-0-	27	0		-0-
06	52050	X	-0-	-0-	-52050	-0-					Y	-0-				-0-
07	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-				-0-
08	31620	X	-0-	-0-	-31620	-0-					Y	-0-				-0-
09	6870	X	3239	-0-	-3631	-0-	224	1	2658	3	Y	316	305	0		11
							9	4	348	9						
10	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1086	1	11464	3	Y	1293	1265	0		39
							14	4	1422	9						
11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	851	1	7263	3	Y	795	805	0		29
							15	4	875	9						
*12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	893	1	7042	3	Y	830	832	0		27
							11	4	913	9						

TOTAL GAS PROD: 175,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	28184	-0-	-20145	-0-	1177	1	22668	3	Y	3768	3776	0	66
							194	4	4145	9					
02	37072	X	24724	-0-	-12348	-0-	987	1	19623	3	Y	3499	3505	0	60
							265	4	3849	9					
03	36487	X	25885	-0-	-10602	-0-	1254	1	20099	3	Y	3973	3988	0	45
							162	4	4370	9					
04	31710	X	23680	-0-	-8030	-0-	1255	1	18252	3	Y	3499	3491	0	53
							324	4	3849	9					
05	30628	X	22814	-0-	-7814	-0-	1142	1	17647	3	Y	3237	3249	0	41
							464	4	3561	9					
06	27270	X	18991	-0-	-8279	-0-	983	1	15396	3	Y	2131	2147	0	25
							268	4	2344	9					
07	27373	X	19756	-0-	-7617	-0-	1366	1	14745	3	Y	3117	3103	0	39
							216	4	3429	9					
08	21483	X	20425	-0-	-1058	-0-	1248	1	15562	3	Y	3161	3141	0	59
							138	4	3477	9					
09	20790	X	19771	-0-	-1019	-0-	1364	1	14969	3	Y	2871	2877	0	53
							280	4	3158	9					
10	21483	X	19285	-0-	-2198	-0-	1193	1	14888	3	Y	2719	2695	0	77
							213	4	2991	9					
11	19770	X	17185	-0-	-2585	-0-	1112	1	13007	3	Y	2622	2649	0	50
							182	4	2884	9					
12	20429	X	16129	-0-	-4300	-0-	1023	1	12358	3	Y	2349	2341	0	58
							164	4	2584	9					

TOTAL GAS PROD: 256,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,946

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	35452	-0-	-32996	-0-	1548	1	30311	3	Y	3254	3282	0	101
							14	4	3579	9					
02	27727	X	27727	-0-	-0-	-0-	1102	1	23994	3	Y	2355	2359	0	97
							40	4	2591	9					
03	42955	X	42955	-0-	-0-	-0-	1871	1	37791	3	Y	2968	2963	0	102
							28	4	3265	9					
04	33182	X	33182	-0-	-0-	-0-	1574	1	28105	3	Y	3161	3150	0	113
							26	4	3477	9					
05	32944	X	32944	-0-	-0-	-0-	1617	1	26838	3	Y	4016	4056	0	73
							71	4	4418	9					
06	26173	X	26173	-0-	-0-	-0-	1291	1	21327	3	Y	3210	3206	0	77
							24	4	3531	9					
07	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	1103	1	20724	3	Y	2667	2681	0	63
							29	4	2934	9					
08	41416	X	22842	-0-	-18574	-0-	1361	1	19811	3	Y	1483	1504	0	42
							39	4	1631	9					
09	33180	X	20915	-0-	-12265	-0-	1387	1	17949	3	Y	1384	1378	0	48
							57	4	1522	9					
10	32953	X	20349	-0-	-12604	-0-	1468	1	17361	3	Y	1364	1371	0	41
							20	4	1500	9					
11	26160	X	16168	-0-	-9992	-0-	1264	1	13554	3	Y	1206	1203	0	44
							23	4	1327	9					
12	24800	X	14918	-0-	-9882	-0-	1184	1	12697	3	Y	929	943	0	30
							15	4	1022	9					

TOTAL GAS PROD: 318,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,997

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70370	X	49999	-0-	-20371	-0-	2178	1	42918	3	Y	4439	4465	0	138
							20	4	4883	9					
02	65030	X	65030	-0-	-0-	-0-	2635	1	57791	3	Y	4098	4068	0	168
							96	4	4508	9					
03	64262	X	64262	-0-	-0-	-0-	2812	1	57181	3	Y	3842	3878	0	132
							43	4	4226	9					
04	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	2312	1	41571	3	Y	4297	4276	0	153
							38	4	4727	9					
05	38706	X	38706	-0-	-0-	-0-	2323	1	32308	3	Y	3611	3698	0	66
							103	4	3972	9					
06	37110	X	30473	-0-	-6637	-0-	2127	1	25424	3	Y	2623	2626	0	63
							37	4	2885	9					
07	38347	X	32296	-0-	-6051	-0-	2008	1	27517	3	Y	2473	2478	0	58
							51	4	2720	9					
08	64263	X	30820	-0-	-33443	-0-	1817	1	26350	3	Y	2364	2355	0	67
							53	4	2600	9					
09	48660	X	25054	-0-	-23606	-0-	1602	1	21349	3	Y	1853	1856	0	64
							65	4	2038	9					
10	38719	X	26737	-0-	-11982	-0-	1825	1	22762	3	Y	1933	1939	0	58
							24	4	2126	9					
11	30480	X	23176	-0-	-7304	-0-	1663	1	19597	3	Y	1714	1710	0	62
							31	4	1885	9					
12	32302	X	22423	-0-	-9879	-0-	1613	1	19112	3	Y	1525	1538	0	49
							20	4	1678	9					

TOTAL GAS PROD: 457,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,772

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	3959	-0-	-4535	-0-	744	1	2855	3	Y	301	300	0	4
							29	4	331	9					
02	7140	X	3263	-0-	-3877	-0-	512	1	2213	3	Y	462	456	0	10
							30	4	508	9					
03	6293	X	3533	-0-	-2760	-0-	584	1	2374	3	Y	502	504	0	8
							23	4	552	9					
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	605	1	4347	3	Y	623	622	0	9
							14	4	685	9					
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	713	1	5688	3	Y	730	719	0	20
							18	4	803	9					
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	633	1	4974	3	Y	481	496	0	5
							27	4	529	9					
07	5828	X	4993	-0-	-835	-0-	654	1	3876	3	Y	403	402	0	6
							20	4	443	9					
08	6107	X	5429	-0-	-678	-0-	655	1	3888	3	Y	774	764	0	16
							35	4	851	9					
09	5910	X	5018	-0-	-892	-0-	634	1	3584	3	Y	702	704	0	14
							28	4	772	9					
10	6107	X	5226	-0-	-881	-0-	663	1	3679	3	Y	785	783	0	16
							20	4	864	9					
11	5910	X	5247	-0-	-663	-0-	679	1	3608	3	Y	855	857	0	14
							19	4	941	9					
*12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	720	1	3909	3	Y	747	747	0	14
							11	4	822	9					

TOTAL GAS PROD: 61,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3992	-0-	-3510		-0-	590	1	2731	3	Y	589	590	0			9
								23	4	648	9							
02	5516	X	3717	-0-	-1799		-0-	404	1	2609	3	Y	617	612	0			14
								25	4	679	9							
03	5549	X	4848	-0-	-701		-0-	558	1	3418	3	Y	773	774	0			13
								22	4	850	9							
04	5731	X	5731	-0-	-0-		-0-	545	1	4396	3	Y	706	708	0			11
								13	4	777	9							
05	5751	X	5751	-0-	-0-		-0-	532	1	4433	3	Y	703	695	0			19
								13	4	773	9							
06	5506	X	5506	-0-	-0-		-0-	546	1	4076	3	Y	782	793	0			8
								24	4	860	9							
07	5921	X	4470	-0-	-1451		-0-	550	1	3173	3	Y	664	662	0			10
								17	4	730	9							
08	5518	X	4414	-0-	-1104		-0-	550	1	3136	3	Y	635	632	0			13
								29	4	699	9							
09	5340	X	4161	-0-	-1179		-0-	533	1	2953	3	Y	592	593	0			12
								24	4	651	9							
10	5518	X	4296	-0-	-1222		-0-	559	1	3016	3	Y	640	639	0			13
								17	4	704	9							
11	5340	X	4050	-0-	-1290		-0-	559	1	2803	3	Y	612	615	0			10
								15	4	673	9							
12	4464	X	3731	-0-	-733		-0-	494	1	2698	3	Y	484	485	0			9
								7	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 54,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,797

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4366	-0-	-2113		-0-	550	1	3161	3	Y	576	573	0			9
								21	4	634	9							
02	3836	X	2705	-0-	-1131		-0-	339	1	1973	3	Y	338	340	0			7
								21	4	372	9							
03	4247	X	4119	-0-	-128		-0-	497	1	2977	3	Y	569	567	0			9
								19	4	626	9							
04	4963	X	4963	-0-	-0-		-0-	512	1	3861	3	Y	525	526	0			8
								12	4	578	9							
05	5447	X	5447	-0-	-0-		-0-	575	1	4235	3	Y	566	558	0			16
								14	4	623	9							
06	4569	X	4569	-0-	-0-		-0-	502	1	3267	3	Y	707	715	0			8
								22	4	778	9							
07	4247	X	3836	-0-	-411		-0-	518	1	2664	3	Y	580	579	0			9
								16	4	638	9							
08	3751	X	3701	-0-	-50		-0-	512	1	2577	3	Y	532	530	0			11
								27	4	585	9							
09	3630	X	2754	-0-	-876		-0-	373	1	1775	3	Y	536	536	0			11
								16	4	590	9							
10	3751	X	3719	-0-	-32		-0-	498	1	2346	3	Y	782	777	0			16
								15	4	860	9							
11	3630	X	3550	-0-	-80		-0-	520	1	2206	3	Y	736	740	0			12
								14	4	810	9							
12	3751	X	3717	-0-	-34		-0-	549	1	2402	3	Y	689	688	0			13
								8	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 47,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,136

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3099	-0-	-2388	-0-	841	1	1416	3	Y	718	633	0	234
							52	4	790	9					
02	4956	X	2632	-0-	-2324	-0-	737	1	1279	3	Y	423	395	0	262
							151	4	465	9					
03	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	823	1	2371	3	Y	765	906	0	121
							55	4	842	9					
04	4590	X	3586	-0-	-1004	-0-	1004	1	1622	3	Y	817	794	0	144
							61	4	899	9					
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1434	1	2464	3	Y	1049	927	0	266
							81	4	1154	9					
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	1140	1	2465	3	Y	990	1099	0	157
							40	4	1089	9					
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1237	1	2300	3	Y	933	742	0	348
							44	4	1026	9					
08	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	874	1	2467	3	Y	917	1123	0	142
							70	4	1009	9					
09	4980	X	4354	-0-	-626	-0-	725	1	2534	3	Y	969	923	0	188
							29	4	1066	9					
10	5146	X	2767	-0-	-2379	-0-	579	1	1356	3	Y	736	789	0	135
							22	4	810	9					
11	4740	X	2092	-0-	-2648	-0-	504	1	905	3	Y	580	593	0	122
							45	4	638	9					
12	4619	X	2270	-0-	-2349	-0-	370	1	1262	3	Y	507	495	0	134
							80	4	558	9					

TOTAL GAS PROD: 43,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,404

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0	121
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-			121
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			121
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-			121
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	86	-0-	-1278	-0-	33	1	2	4	Y	46	58	0	15
							51	9							
02	1344	X	704	-0-	-640	-0-	356	1	12	3	Y	239	106	0	148
							73	4	263	9					
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	845	1	3069	3	Y	388	475	0	61
							56	4	427	9					
04	1440	X	1433	-0-	-7	-0-	776	1	452	3	Y	144	180	0	25
							47	4	158	9					
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	916	1	19	3	Y	165	148	0	42
							52	4	182	9					
06	4260	X	1156	-0-	-3104	-0-	845	1	281	3	Y	1	43	0	-0-
							29	4	1	9					
07	4402	X	1258	-0-	-3144	-0-	936	1	3	3	Y	260	163	0	97
							33	4	286	9					
08	1891	X	1236	-0-	-655	-0-	588	1	358	3	Y	221	284	0	34
							47	4	243	9					
09	1440	X	1003	-0-	-437	-0-	542	1	360	3	Y	72	92	0	14
							22	4	79	9					
10	1271	X	883	-0-	-388	-0-	528	1	255	3	Y	73	74	0	13
							20	4	80	9					
11	1230	X	683	-0-	-547	-0-	286	1	119	3	Y	229	194	0	48
							26	4	252	9					
12	1023	N	206	-0-	-817	-0-	160	1	3	3	Y	8	54	0	2
							34	4	9	9					

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	815	-0-	-4796	-0-	452	1	1	3	Y	304	452	0	99
							28	4	334	9					
02	5068	X	1468	-0-	-3600	-0-	567	1	294	3	Y	446	269	0	276
							116	4	491	9					
03	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	784	1	1295	3	Y	1104	1206	0	174
							52	4	1214	9					
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1113	1	1892	3	Y	1522	1428	0	268
							67	4	1674	9					
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1268	1	2517	3	Y	1454	1353	0	369
							72	4	1599	9					
06	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	3	Y	1610	1723	0	256
							41	4	1771	9					
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1203	1	2887	3	Y	1298	1070	0	484
							42	4	1428	9					
08	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	865	1	3397	3	Y	1260	1549	0	195
							69	4	1386	9					
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	695	1	2800	3	Y	1353	1285	0	263
							28	4	1488	9					
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	570	1	2118	3	Y	709	842	0	130
							21	4	780	9					
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	536	1	2121	3	Y	1295	1153	0	272
							48	4	1425	9					
*12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	446	1	2482	3	Y	1041	1038	0	275
							96	4	1145	9					

TOTAL GAS PROD: 50,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,396

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	823	1	3056	3	Y	1165	899	0			379
							50	4	1282	9							
02	4536	X	2596	-0-	-1940	-0-	557	1	1435	3	Y	445	549	0			275
							114	4	490	9							
03	5022	X	4517	-0-	-505	-0-	860	1	2805	3	Y	723	884	0			114
							57	4	795	9							
04	5040	X	4358	-0-	-682	-0-	1164	1	2295	3	Y	753	734	0			133
							71	4	828	9							
05	5208	X	1762	-0-	-3446	-0-	1173	1	182	3	Y	310	364	0			79
							66	4	341	9							
06	5040	X	1606	-0-	-3434	-0-	1074	1	146	3	Y	317	346	0			50
							37	4	349	9							
07	4526	X	1621	-0-	-2905	-0-	1163	1	119	3	Y	271	220	0			101
							41	4	298	9							
08	4526	X	1081	-0-	-3445	-0-	668	1	126	3	Y	212	280	0			33
							54	4	233	9							
09	4350	X	2743	-0-	-1607	-0-	738	1	1224	3	Y	683	583	0			133
							30	4	751	9							
10	1767	X	1334	-0-	-433	-0-	373	1	615	3	Y	302	380	0			55
							14	4	332	9							
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1093	3	Y	378	354	0			79
							41	4	416	9							
12	2821	X	1566	-0-	-1255	-0-	456	1	876	3	Y	124	170	0			33
							98	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	453	1	91	3	Y	298	251	0			56
							17	4	328	9							
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	390	1	35	4	Y	96	132	0			20
							106	9									
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	285	1	15	3	Y	756	576	0			200
							61	4	832	9							

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2905	-0-	-3915	-0-	626	1	1679	3	Y	511	547	0			166
							38	4	562	9							
02	6160	X	2887	-0-	-3273	-0-	645	1	1615	3	Y	450	338	0			278
							132	4	495	9							
03	5673	X	2179	-0-	-3494	-0-	867	1	58	4	Y	1140	1238	0			180
							1254	9									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	1537	1	2403	3	Y	1051	1046	0			185
							93	4	1156	9							
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1609	1	2700	3	Y	942	888	0			239
							91	4	1036	9							
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	1282	1	2884	3	Y	892	989	0			142
							45	4	981	9							
07	5363	X	4945	-0-	-418	-0-	1368	1	2627	3	Y	820	656	0			306
							48	4	902	9							
08	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	961	1	3115	3	Y	839	1015	0			130
							77	4	923	9							
09	5250	X	4874	-0-	-376	-0-	808	1	3127	3	Y	824	794	0			160
							33	4	906	9							
10	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	827	1	3050	3	Y	673	710	0			123
							31	4	740	9							
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	725	1	3711	3	Y	824	774	0			173
							65	4	906	9							
12	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	715	1	2241	3	Y	602	616	0			159
							154	4	662	9							

TOTAL GAS PROD: 52,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,568

DAVILA-MOBIL A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 290372 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 12379 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12165 06/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 290378 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	146880	X	140394	-0-	-6486	-0-	1162	1	112407	3	Y	24272	24011	0			261
							126	4	26699	9							
07	250298	X	250298	-0-	-0-	-0-	2053	1	204286	3	Y	39713	39626	0			348
							275	4	43684	9							
08	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	1484	1	133688	3	Y	29301	29369	0			280
							80	4	32231	9							
09	147878	X	147878	-0-	-0-	-0-	1220	1	121034	3	Y	23222	23280	0			222
							80	4	25544	9							
10	151776	X	122619	-0-	-29157	-0-	1069	1	100728	3	Y	18886	18901	0			207
							47	4	20775	9							
11	146880	X	95612	-0-	-51268	-0-	854	1	78434	3	Y	14812	14843	0			176
							31	4	16293	9							
12	151776	X	83576	-0-	-68200	-0-	755	1	68775	3	Y	12731	12755	0			152
							42	4	14004	9							

TOTAL GAS PROD: 1,007,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,937

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		20975	-0-	20975	20975	186	1	15833	3	Y	4493	4333	0			160
							14	4	4942	9							
05	201539	X	180564	-0-	-20975	-0-	1626	1	142364	3	Y	32923	32483	0			600
							359	4	36215	9							
06	168203	X	168203	-0-	-0-	-0-	1244	1	135842	3	Y	28156	28079	0			677
							145	4	30972	9							
07	179108	X	179108	-0-	-0-	-0-	1335	1	151714	3	Y	23507	23628	0			556
							201	4	25858	9							
08	136586	X	131700	-0-	-4886	-0-	1069	1	112118	3	Y	16689	16771	0			474
							155	4	18358	9							
09	132180	X	93771	-0-	-38409	-0-	754	1	79318	3	Y	12307	12356	0			425
							161	4	13538	9							
10	136586	X	79239	-0-	-57347	-0-	668	1	67588	3	Y	9938	10062	0			301
							51	4	10932	9							
11	132180	X	69015	-0-	-63165	-0-	585	1	59002	3	Y	8516	8509	0			308
							60	4	9368	9							
12	136586	X	57667	-0-	-78919	-0-	513	1	49678	3	Y	6764	6853	0			219
							36	4	7440	9							

TOTAL GAS PROD: 980,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		23364	-0-	23364	23364	197	1	18615	3	Y	4123	3976	0	147
							17	4	4535	9					
05	194109	X	170745	-0-	-23364	-0-	1503	1	141387	3	Y	24999	24690	0	456
							356	4	27499	9					
06	166320	X	153263	-0-	-13057	-0-	1126	1	126838	3	Y	22876	22782	0	550
							135	4	25164	9					
07	171864	X	170768	-0-	-1096	-0-	1279	1	146424	3	Y	20792	20850	0	492
							194	4	22871	9					
08	171864	X	118588	-0-	-53276	-0-	971	1	101676	3	Y	14364	14448	0	408
							141	4	15800	9					
09	165240	X	80672	-0-	-84568	-0-	655	1	68667	3	Y	10192	10248	0	352
							139	4	11211	9					
10	170748	X	76540	-0-	-94208	-0-	646	1	66305	3	Y	8672	8762	0	262
							50	4	9539	9					
11	153270	X	67413	-0-	-85857	-0-	572	1	58549	3	Y	7484	7476	0	270
							60	4	8232	9					
12	170779	X	56819	-0-	-113960	-0-	504	1	49877	3	Y	5820	5901	0	189
							36	4	6402	9					

TOTAL GAS PROD: 918,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,322

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	146880	X	135565	-0-	-11315	-0-	1100	1	111339	3	Y	20910	20685	0	225
							125	4	23001	9					
07	206582	X	206582	-0-	-0-	-0-	1451	1	166049	3	Y	35326	35241	0	310
							223	4	38859	9					
08	151776	X	140098	-0-	-11678	-0-	1338	1	113799	3	Y	22630	22723	0	217
							68	4	24893	9					
09	135570	X	112405	-0-	-23165	-0-	995	1	92901	3	Y	16770	16827	0	160
							62	4	18447	9					
10	151776	X	96433	-0-	-55343	-0-	896	1	80185	3	Y	13923	13930	0	153
							37	4	15315	9					
11	146880	X	56004	-0-	-90876	-0-	536	1	45946	3	Y	8640	8691	0	102
							18	4	9504	9					
12	151776	X	73293	-0-	-78483	-0-	2922	1	56987	3	Y	12135	12093	0	144
							35	4	13349	9					

TOTAL GAS PROD: 820,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	146880	X	140060	-0-	-6820	-0-	1160	1	112022	3	Y	24320	24058	0	262
							126	4	26752	9					
07	234037	X	234037	-0-	-0-	-0-	1552	1	182327	3	Y	45375	45239	0	398
							245	4	49913	9					
08	205062	X	205062	-0-	-0-	-0-	1775	1	162180	3	Y	37282	37323	0	357
							97	4	41010	9					
09	183052	X	183052	-0-	-0-	-0-	1482	1	148177	3	Y	30268	30336	0	289
							98	4	33295	9					
10	166497	X	166497	-0-	-0-	-0-	1418	1	135979	3	Y	26397	26397	0	289
							63	4	29037	9					
11	146880	X	132081	-0-	-14799	-0-	1151	1	108156	3	Y	20665	20709	0	245
							42	4	22732	9					
12	151776	X	119579	-0-	-32197	-0-	1054	1	98547	3	Y	18107	18136	0	216
							60	4	19918	9					

TOTAL GAS PROD: 1,180,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,414

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	68608	-0-	68608	68608	62	1	50263	3	Y	16596	16193	0	403
							27	4	18256	9					
02	0	W	99588	-0-	99588	168196	345	1	76208	3	Y	20900	21059	0	244
							45	4	22990	9					
03	0	W	95840	-0-	95840	264036	292	1	74954	3	Y	18713	18695	0	262
							10	4	20584	9					
04	0	W	68628	-0-	68628	332664	190	1	54303	3	Y	12838	12868	0	232
							13	4	14122	9					
05	385706	X	53042	-0-	-332664	-0-	133	1	43324	3	Y	8701	8841	0	92
							14	4	9571	9					
06	99300	X	44709	-0-	-54591	-0-	108	1	36138	3	Y	7676	7694	0	74
							19	4	8444	9					
07	102610	X	41184	-0-	-61426	-0-	627	1	32375	3	Y	7395	7399	0	70
							47	4	8135	9					
08	95852	X	41247	-0-	-54605	-0-	1291	1	32109	3	Y	7099	6987	0	182
							38	4	7809	9					
09	68640	X	34696	-0-	-33944	-0-	1228	1	27180	3	Y	5652	5734	0	100
							71	4	6217	9					
10	52948	X	30954	-0-	-21994	-0-	1213	1	24055	3	Y	5152	5139	0	113
							19	4	5667	9					
11	44700	X	25521	-0-	-19179	-0-	995	1	19597	3	Y	4468	4458	0	123
							14	4	4915	9					
12	41261	X	25683	-0-	-15578	-0-	1053	1	19873	3	Y	4314	4327	0	110
							12	4	4745	9					

TOTAL GAS PROD: 629,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,504

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132804	X	107823	-0-	-24981	-0-	104	1	76893	3	Y	27986	27306	0	680
							41	4	30785	9					
02	119952	X	103731	-0-	-16221	-0-	379	1	76664	3	Y	24220	24617	0	283
							46	4	26642	9					
03	132804	X	83799	-0-	-49005	-0-	279	1	62768	3	Y	18858	18877	0	264
							8	4	20744	9					
04	128520	X	57105	-0-	-71415	-0-	184	1	42538	3	Y	13066	13094	0	236
							10	4	14373	9					
05	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	646	1	32495	3	Y	9996	10127	0	105
							11	4	10996	9					
06	42796	X	42796	-0-	-0-	-0-	394	1	32185	3	Y	9273	9289	0	89
							17	4	10200	9					
07	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	1704	1	44593	3	Y	9111	9114	0	86
							66	4	10022	9					
08	38514	X	38514	-0-	-0-	-0-	1191	1	29930	3	Y	6689	6604	0	171
							35	4	7358	9					
09	57120	X	29918	-0-	-27202	-0-	1031	1	23020	3	Y	5280	5358	0	93
							59	4	5808	9					
10	56389	X	25895	-0-	-30494	-0-	989	1	19820	3	Y	4609	4601	0	101
							16	4	5070	9					
11	54570	X	21841	-0-	-32729	-0-	841	1	16503	3	Y	4077	4066	0	112
							12	4	4485	9					
12	56389	X	21177	-0-	-35212	-0-	905	1	15904	3	Y	3962	3973	0	101
							10	4	4358	9					

TOTAL GAS PROD: 633,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,127

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		24246	-0-	24246	24246	215	1	18318	3	Y	5178	4993	0	185
							17	4	5696	9					
05	DELQ PR		175736	-0-	175736	199982	1501	1	138727	3	Y	31963	31566	0	582
							349	4	35159	9					
06	343296	X	143314	-0-	-199982	-0-	1005	1	115421	3	Y	24332	24329	0	585
							123	4	26765	9					
07	172949	X	159012	-0-	-13937	-0-	1144	1	134341	3	Y	21226	21309	0	502
							178	4	23349	9					
08	107617	X	107617	-0-	-0-	-0-	850	1	90648	3	Y	14540	14629	0	413
							125	4	15994	9					
09	72595	X	72595	-0-	-0-	-0-	569	1	60420	3	Y	10439	10491	0	361
							123	4	11483	9					
10	77508	X	77508	-0-	-0-	-0-	629	1	66257	3	Y	9611	9681	0	291
							50	4	10572	9					
11	67881	X	67881	-0-	-0-	-0-	553	1	58252	3	Y	8196	8191	0	296
							60	4	9016	9					
*12	55226	X	55226	-0-	-0-	-0-	474	1	47537	3	Y	6528	6612	0	212
							34	4	7181	9					

TOTAL GAS PROD: 883,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					8
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					8
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					8
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					8
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					8
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					8
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					8
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					8
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					8
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					8
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					8
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

01	DLQ G-10	2992	-0-	2992	21090	251	1	2525	3	Y	196	197	0	63
						216	9							
02	22494	X	1404	-0-	-21090	-0-	88	1	1228	3	Y	80	100	0	43
							88	9							
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	146	1	2798	3	Y	29	63	0	9
							32	9							
04	2460	X	2339	-0-	-121	-0-	118	1	2204	3	Y	15	19	0	5
							17	9							
05	2542	X	2547	-0-	5	-0-	133	1	2395	3	Y	17	17	0	5
							19	9							
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	25	25	0	5
							28	9							
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	179	1	2878	3	Y	17	18	0	4
							19	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	178	1	3334	3	Y	7	9	0	2
							8	9							
*09	3000	N	6965	-0-	3965	3965	325	1	6583	3	Y	52	41	0	13
							57	9							
10	3100	N	3845	-0-	745	4710	187	1	3601	3	Y	52	45	0	20
							57	9							
*11	8806	X	4096	-0-	-4710	-0-	203	1	3823	3	Y	64	71	0	13
							70	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 36,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	347	-0-	347	2253	68	1	279	3	Y	-0-					9
02	2435 X	182	-0-	-2253	-0-	33	1	149	3	Y	-0-					9
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	257	1	922	3	Y	-0-					9
04	720 X	13	-0-	-707	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					9
05	744 X	171	-0-	-573	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					9
06	1140 X	440	-0-	-700	-0-	66	1	374	3	Y	-0-					9
07	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	142	1	1303	3	Y	-0-					9
08	1178 X	317	-0-	-861	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					9
*09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	153	1	2398	3	Y	-0-					9
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
11	1410 X	540	-0-	-870	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					5
12	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2125	-0-	2125	11874	23	1	1953	3	Y	118	190	1			291
							19	4	130	9							
02	2800	N	759	-0-	-2041	9833	9	1	656	3	Y	83	199	1			175
							3	4	91	9							
03	3100	N	2081	-0-	-1019	8814	93	1	1777	3	Y	192					367
							211	9									
04	3000	N	1595	-0-	-1405	7312	76	1	1422	3	Y	88	188	0			267
							97	9									
05	837	N	1480	-0-	643	6475	72	1	1292	3	Y	105	188	0			184
							116	9									
06	3000	N	1359	-0-	-1641	4834	76	1	1187	3	Y	87					271
							96	9									
07	3100	N	1270	-0-	-1830	3004	69	1	1115	3	Y	78					349
							86	9									
08	3100	N	1292	-0-	-1808	1196	61	1	1140	3	Y	83	197	0			235
							91	9									
*09	2470	N	1274	-0-	-1196	-0-	55	1	1110	3	Y	81					316
							89	9									
10	1271	N	605	-0-	-666	-0-	27	1	528	3	Y	36	195	1			157
							10	4	40	9							
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	54	1	1014	3	Y	51					208
							17	4	56	9							
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	DLQ G-10		737	-0-	737	8077	53	1	537	3	Y	134	140	0	43
							147	9							
02	8618	X	541	-0-	-8077	-0-	29	1	410	3	Y	93	86	0	50
							102	9							
03	2294	X	636	-0-	-1658	-0-	30	1	577	3	Y	26	68	0	8
							29	9							
04	2220	X	644	-0-	-1576	-0-	32	1	594	3	Y	16	19	0	5
							18	9							
05	2294	X	941	-0-	-1353	-0-	48	1	862	3	Y	28	24	0	9
							31	9							
06	720	X	536	-0-	-184	-0-	31	1	492	3	Y	12	18	0	3
							13	9							
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1468	3	Y	37	30	0	10
							41	9							
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	567	1	10595	3	Y	144	112	0	42
							158	9							
09	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	Y	62	89	0	15
							68	9							
10	1612	X	437	-0-	-1175	-0-	13	1	257	3	Y	151	107	0	59
							1	4	166	9					
11	9480	X	982	-0-	-8498	-0-	37	1	698	3	Y	224	237	0	46
							1	4	246	9					
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			46

TOTAL GAS PROD: 19,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3043	-0-	3043	17312	251	1	2757	3	Y	32	35	0			10
							35	9									
02	20909	X	3597	-0-	-17312	-0-	308	1	3248	3	Y	37	27	0			20
							41	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	238	1	2829	3	Y	29	40	0			9
							32	9									
04	2940	X	1418	-0-	-1522	-0-	110	1	1287	3	Y	19	22	0			6
							21	9									
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	235	1	2556	3	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
06	3390	X	2073	-0-	-1317	-0-	173	1	1897	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	3503	X	2267	-0-	-1236	-0-	222	1	2045	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	295	1	2833	3	Y	14	10	0			4
							15	9									
09	2700	X	1583	-0-	-1117	-0-	153	1	1405	3	Y	23	21	0			6
							25	9									
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	288	1	2549	3	Y	44	33	0			17
							48	9									
11	3030	X	1706	-0-	-1324	-0-	177	1	1517	3	Y	11	26	0			2
							12	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1302	-0-		1302	6161		75	1	1172	3	Y	48	48	0			15
									2	4	53	9							
02	2800	N	841	-0-		-1959	4202		51	1	753	3	Y	32	30	0			17
									2	4	35	9							
03	3100	N	1353	-0-		-1747	2455		80	1	1201	3	Y	64	61	0			20
									2	4	70	9							
04	3000	N	1519	-0-		-1481	974		73	1	1038	3	Y	342	251	0			111
									32	4	376	9							
05	930	N	1233	-0-		303	44		80	1	1106	3	Y	41	139	0			13
									2	4	45	9							
06	1380	N	1036	-0-		-344	-0-		70	1	939	3	Y	23	31	0			5
									2	4	25	9							
07	1504	N	1504	-0-		-0-	-0-		78	1	1036	3	Y	349	262	0			92
									6	4	384	9							
08	863	N	863	-0-		-0-	-0-		58	1	784	3	Y	16	104	0			4
									3	4	18	9							
09	1050	N	1045	-0-		-5	-0-		68	1	910	3	Y	60	49	0			15
									66	9									
10	1426	N	958	-0-		-468	-0-		55	1	722	3	Y	162	113	0			64
									3	4	178	9							
11	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-		67	1	860	3	Y	677	601	0			140
									4	4	745	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-						Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6255	-0-		6255	35378		73	1	6131	3	Y	46	189	1			34
									51	9									
02	37945	X	2567	-0-		-35378	-0-		34	1	2405	3	Y	116					150
									128	9									
03	6696	X	3818	-0-		-2878	-0-		176	1	3366	3	Y	251	190	1			211
									276	9									
04	6210	X	6269	-0-		59	-0-		300	1	5608	3	Y	328	378	0			161
									361	9									
05	6262	X	5622	-0-		-640	-0-		279	1	5025	3	Y	289	377	0			73
									318	9									
06	6060	X	4991	-0-		-1069	-0-		284	1	4442	3	Y	241	191	0			123
									265	9									
07	4777	X	4777	-0-		-0-	-0-		258	1	4165	3	Y	322	193	0			252
									354	9									
08	6107	X	4293	-0-		-1814	-0-		205	1	3827	3	Y	237	394	0			95
									261	9									
*09	5970	X	4037	-0-		-1933	-0-		175	1	3546	3	Y	233	194	0			134
									256	9									
10	5611	X	1453	-0-		-4158	-0-		66	1	1271	3	Y	85	196	1			23
									22	4	94	9							
11	4980	X	-0-	-0-		-4980	-0-						Y	-0-					23
12	4774	X	NO RPT	-0-		-4774	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 44,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1665	-0-	1665	10664	19	1	1587	3	Y	54	190	1			164
							59	9									
02	2800	N	692	-0-	-2108	8556	9	1	661	3	Y	20					184
							22	9									
03	3100	N	2107	-0-	-993	7563	100	1	1917	3	Y	82					266
							90	9									
04	3000	N	1336	-0-	-1664	5899	68	1	1268	3	Y	-0-					266
05	3100	N	597	-0-	-2503	3396	31	1	566	3	Y	-0-	191	0			75
06	3000	N	1625	-0-	-1375	2021	95	1	1485	3	Y	41					116
							45	9									
07	3100	N	1490	-0-	-1610	411	84	1	1359	3	Y	43					159
							47	9									
08	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	77	1	1446	3	Y	45					204
							50	9									
*09	1620	N	1459	-0-	-161	-0-	64	1	1296	3	Y	73					277
							80	9									
10	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	51	1	990	3	Y	-0-					277
11	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	70	1	1322	3	Y	15	188	1			104
							6	4	17	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		272	-0-	272	1007	2	1	180	3	Y	82	57	0			26
							90	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1007					Y	-0-	26	0			-0-
03	DLQ G-10		146	-0-	146	1153	7	1	136	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1153	X	-0-	-0-	-1153	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	149	-0-	-121	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	60	-0-	-90	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3610	-0-	3610	23456	287	1	3159	3	Y	149	143	0			48
							164	9									
02	27448	X	3992	-0-	-23456	-0-	333	1	3506	3	Y	139	112	0			75
							153	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	317	1	3766	3	Y	183	200	0			58
							201	9									
04	4019	X	4017	-0-	-2	-0-	300	1	3520	3	Y	179	179	0			58
							197	9									
05	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	323	1	3513	3	Y	154	164	0			48
							169	9									
06	4140	X	3620	-0-	-520	-0-	290	1	3183	3	Y	134	153	0			29
							147	9									
07	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	350	1	3219	3	Y	205	180	0			54
							226	9									
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	373	1	3583	3	Y	206	200	0			60
							227	9									
*09	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	308	1	2825	3	Y	158	179	0			39
							174	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	385	1	3408	3	Y	143	126	0			56
							157	9									
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	354	1	3040	3	Y	112	145	0			23
							123	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 42,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,762

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

01	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1591	-0-	-789	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	1988	-0-	-709	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1510	-0-	-1100	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2209	-0-	-488	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1990	-0-	-1203	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3144	3	15	4	N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2734	3	37	4	N	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4280	-0-	4280	25615	246	1	3834	3	Y	175	175	0			56
							7	4	193	9							
02	28240	X	2625	-0-	-25615	-0-	160	1	2354	3	Y	96	100	0			52
							5	4	106	9							
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	290	1	4339	3	Y	285	247	0			90
							7	4	314	9							
04	4260	X	4039	-0-	-221	-0-	248	1	3521	3	Y	148	190	0			48
							107	4	163	9							
05	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	269	1	3703	3	Y	49	82	0			15
							7	4	54	9							
06	4350	X	3867	-0-	-483	-0-	262	1	3534	3	Y	59	61	0			13
							6	4	65	9							
07	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	267	1	3557	3	Y	54	53	0			14
							21	4	59	9							
08	4402	X	2967	-0-	-1435	-0-	201	1	2706	3	Y	46	47	0			13
							9	4	51	9							
09	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	277	1	3682	3	Y	63	60	0			16
							5	4	69	9							
10	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	270	1	3553	3	Y	56	50	0			22
							12	4	62	9							
11	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	231	1	2954	3	Y	139	132	0			29
							5	4	153	9							
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 41,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7936	-0-	7936	48001	635	1	6984	3	Y	288	277	0			92
							317	9									
02	53129	X	5128	-0-	-48001	-0-	433	1	4564	3	Y	119	147	0			64
							131	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	690	1	8196	3	Y	113	141	0			36
							124	9									
04	7890	X	7484	-0-	-406	-0-	581	1	6804	3	Y	90	97	0			29
							99	9									
05	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	608	1	6599	3	Y	252	203	0			78
							277	9									
06	8160	X	6938	-0-	-1222	-0-	560	1	6135	3	Y	221	251	0			48
							243	9									
07	8432	X	6911	-0-	-1521	-0-	658	1	6058	3	Y	177	178	0			47
							195	9									
08	6913	X	6530	-0-	-383	-0-	603	1	5794	3	Y	121	133	0			35
							133	9									
09	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	634	1	5821	3	Y	214	196	0			53
							235	9									
10	6913	X	6516	-0-	-397	-0-	636	1	5635	3	Y	222	188	0			87
							1	4	244	9							
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	670	1	5757	3	Y	242	279	0			50
							1	4	266	9							
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 77,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1799	-0-	1799	10900	144	1	1450	3	Y	186	175	0			60
							205	9									
02	11747	X	847	-0-	-10900	-0-	50	1	696	3	Y	92	102	0			50
							101	9									
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	3	Y	35	74	0			11
							39	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	3	Y	35	35	0			11
							39	9									
05	930	N	1741	-0-	811	-0-	90	1	1619	3	Y	29	31	0			9
							32	9									
06	1440	N	722	-0-	-718	-0-	43	1	679	3	Y	-0-					9
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					9
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-					9
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					9
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1223	-0-	1223	7676	104	1	1046	3	Y	66	64	0			21
							73	9									
02	2800	N	596	-0-	-2204	5472	37	1	524	3	Y	32	36	0			17
							35	9									
03	3100	N	1382	-0-	-1718	3754	68	1	1300	3	Y	13	26	0			4
							14	9									
04	3000	N	1137	-0-	-1863	1891	57	1	1067	3	Y	12	12	0			4
							13	9									
05	651	N	1065	-0-	414	1240	55	1	1000	3	Y	9	10	0			3
							10	9									
06	2250	N	1010	-0-	-1240	-0-	60	1	943	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1051	3	Y	12	10	0			3
							13	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	Y	40	31	0			12
							44	9									
*09	1020	N	982	-0-	-38	-0-	46	1	936	3	Y	-0-	12	0			-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	48	1	924	3	Y	5	3	0			2
							6	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	886	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	DLQ G-10		566	-0-	566	4415	111	1	455	3	Y	-0-					5
02	5084	X	669	-0-	-4415	-0-	121	1	548	3	Y	-0-					5
03	1364	X	632	-0-	-732	-0-	138	1	494	3	Y	-0-					5
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	2					7
05	1023	X	328	-0-	-695	-0-	76	1	252	3	Y	-0-					7
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	85	1	477	3	Y	-0-					7
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	104	1	955	3	Y	-0-					7
08	651	X	533	-0-	-118	-0-	43	1	490	3	Y	-0-					7
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	161	1	2524	3	Y	-0-					7
10	1054	X	556	-0-	-498	-0-	31	1	525	3	Y	-0-					5
11	1020	X	644	-0-	-376	-0-	38	1	606	3	Y	-0-					5
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4826	-0-	4826	29105	55 167	1 9	4604	3	Y	152	153	0			49
02	32682	X	3577	-0-	-29105	-0-	49 116	1 9	3412	3	Y	105	97	0			57
03	4991	X	4934	-0-	-57	-0-	232 254	1 9	4448	3	Y	231	215	0			73
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	232 234	1 9	4344	3	Y	213	217	0			69
05	4898	X	4313	-0-	-585	-0-	212 278	1 9	3823	3	Y	253	244	0			78
06	4680	X	4037	-0-	-643	-0-	230 204	1 9	3603	3	Y	185	223	0			40
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	253 212	1 9	4075	3	Y	193	182	0			51
08	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	216 222	1 9	4046	3	Y	202	194	0			59
*09	4770	X	4238	-0-	-532	-0-	190 205	1 9	3842	3	Y	186	199	0			46
10	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	196 1	1 4	3783 205	3 9	Y	186	159	0			73
11	4380	X	4000	-0-	-380	-0-	191 1	1 4	3591 217	3 9	Y	197	229	0			41
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 47,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4178	-0-		4178	24586	332	1	3655	3	Y	174	154	0			56
								191	9									
02	27175	X	2589	-0-		-24586	-0-	213	1	2249	3	Y	115	109	0			62
								127	9									
03	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	327	1	3876	3	Y	177	183	0			56
								195	9									
04	4140	X	3958	-0-		-182	-0-	298	1	3491	3	Y	154	160	0			50
								169	9									
05	4185	X	3857	-0-		-328	-0-	310	1	3365	3	Y	165	164	0			51
								182	9									
06	4260	X	3690	-0-		-570	-0-	294	1	3224	3	Y	156	173	0			34
								172	9									
07	4402	X	3667	-0-		-735	-0-	353	1	3245	3	Y	63	80	0			17
								69	9									
08	3937	X	2917	-0-		-1020	-0-	275	1	2642	3	Y	-0-	17	0			-0-
09	3810	X	2965	-0-		-845	-0-	291	1	2674	3	Y	-0-					-0-
10	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	397	1	3516	3	Y	89	54	0			35
								98	9									
11	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	380	1	3266	3	Y	197	191	0			41
								1	4	217	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 40,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8801	-0-		8801	27942	711	1	7824	3	Y	242	222	0			78
								266	9									
02	34884	X	6942	-0-		-27942	-0-	583	1	6147	3	Y	193	166	0			105
								212	9									
03	6421	X	6421	-0-		-0-	-0-	476	1	5646	3	Y	272	291	0			86
								299	9									
04	4320	X	3750	-0-		-570	-0-	277	1	3250	3	Y	203	223	0			66
								223	9									
05	4464	X	3999	-0-		-465	-0-	301	1	3268	3	Y	391	336	0			121
								430	9									
06	4320	X	1247	-0-		-3073	-0-	95	1	1041	3	Y	101	200	0			22
								111	9									
07	4464	X	3111	-0-		-1353	-0-	285	1	2627	3	Y	181	155	0			48
								199	9									
08	3906	X	2442	-0-		-1464	-0-	217	1	2086	3	Y	126	137	0			37
								139	9									
*09	3988	X	3988	-0-		-0-	-0-	377	1	3458	3	Y	138	141	0			34
								152	9									
10	3906	X	3632	-0-		-274	-0-	358	1	3175	3	Y	90	89	0			35
								99	9									
11	3000	X	2895	-0-		-105	-0-	295	1	2531	3	Y	63	85	0			13
								69	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		756	-0-		756	3948		47	1	471	3	Y	216	195	0			69
									238	9									
02	2800	N	542	-0-		-2258	1690		24	1	333	3	Y	168	146	0			91
									185	9									
03	2171	N	481	-0-		-1690	-0-		24	1	451	3	Y	5	94	0			2
									6	9									
04	569	N	569	-0-		-0-	-0-		27	1	499	3	Y	39	28	0			13
									43	9									
05	558	N	568	-0-		10	-0-		28	1	497	3	Y	39	40	0			12
									43	9									
06	553	N	553	-0-		-0-	-0-		31	1	481	3	Y	37	41	0			8
									41	9									
07	565	N	565	-0-		-0-	-0-		30	1	489	3	Y	42	39	0			11
									46	9									
08	819	N	819	-0-		-0-	-0-		27	1	497	3	Y	268	201	0			78
									295	9									
*09	794	N	794	-0-		-0-	-0-		24	1	484	3	Y	259	273	0			64
									285	9									
10	557	N	557	-0-		-0-	-0-		23	1	436	3	Y	89	118	0			35
									98	9									
11	550	N	550	-0-		-0-	-0-		23	1	438	3	Y	81	99	0			17
									89	9									
12	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4320	-0-		4320	26028		340	1	3426	3	Y	504	495	0			162
									554	9									
02	29198	X	3170	-0-		-26028	-0-		182	1	2547	3	Y	401	346	0			217
									441	9									
03	4283	X	4283	-0-		-0-	-0-		206	1	3946	3	Y	119	298	0			38
									131	9									
04	3914	X	3913	-0-		-1	-0-		194	1	3624	3	Y	86	96	0			28
									95	9									
05	3813	X	3978	-0-		165	-0-		204	1	3682	3	Y	84	86	0			26
									92	9									
06	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-		227	1	3547	3	Y	72	82	0			16
									79	9									
07	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		217	1	3499	3	Y	76	72	0			20
									84	9									
08	4278	X	3952	-0-		-326	-0-		176	1	3282	3	Y	449	338	0			131
									494	9									
*09	3900	X	3883	-0-		-17	-0-		160	1	3228	3	Y	448	468	0			111
									493	9									
10	3986	X	3986	-0-		-0-	-0-		171	1	3288	3	Y	477	401	0			187
									2	4	525	9							
11	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-		173	1	3254	3	Y	501	584	0			104
									2	4	551	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-						Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 43,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,217

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	603 898	1 9	6073	3	Y	816	834	0			262
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	354 770	1 9	4955	3	Y	700	583	0			379
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	374 222	1 9	7163	3	Y	202	517	0			64
04	6965	X	6966	-0-	1	-0-	346 158	1 9	6462	3	Y	144	161	0			47
05	0	X	7289	-0-	7289	-0-	374 162	1 9	6753	3	Y	147	148	0			46
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	425 153	1 9	6661	3	Y	139	155	0			30
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	405 158	1 9	6522	3	Y	144	136	0			38
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	250 701	1 9	4666	3	Y	637	489	0			186
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	186	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1719	-0-	1719	8945	93	1	1491	3	Y	118	97	0			38
							5	4	130	9							
02	2800	N	1448	-0-	-1352	7593	88	1	1270	3	Y	75	72	0			41
							7	4	83	9							
03	3100	N	1435	-0-	-1665	5928	83	1	1332	3	Y	16	52	0			5
							2	4	18	9							
04	3000	N	1272	-0-	-1728	4200	74	1	1071	3	Y	114	82	0			37
							2	4	125	9							
05	1612	N	1281	-0-	-331	2588	80	1	1114	3	Y	77	90	0			24
							2	4	85	9							
06	3000	N	1183	-0-	-1817	771	75	1	1020	3	Y	77	84	0			17
							3	4	85	9							
07	1958	N	1187	-0-	-771	-0-	77	1	1003	3	Y	95	87	0			25
							2	4	105	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	0			15
*09	1170	N	179	-0-	-991	-0-	178	9			Y	162	137	0			40
10	1178	N	773	-0-	-405	-0-	37	1	578	3	Y	140	125	0			55
							4	4	154	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	95	0			10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		74	-0-	74	964	3	1	34	3	Y	34	46	0			11
							37	9									
02	DLQ G-10		225	-0-	225	1189	14	1	202	3	Y	8	15	0			4
							9	9									
03	DLQ G-10		113	-0-	113	1302	6	1	107	3	Y	-0-	4	0			-0-
04	1400	N	117	-0-	-1283	19	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	141	-0-	141	19	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	107	-0-	-19	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4522					Y	-0-					-0-
02	4522	X	-0-	-0-	-4522	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3662	-0-	3662	19557	258	1	2841	3	Y	512	496	0			164
							563	9									
02	21438	X	1881	-0-	-19557	-0-	147	1	1546	3	Y	171	243	0			92
							188	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	234	1	2772	3	Y	505	438	0			159
							556	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	200	1	2341	3	Y	401	430	0			130
							441	9									
05	2697	X	3074	-0-	377	-0-	219	1	2379	3	Y	433	429	0			134
							476	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	205	1	2252	3	Y	365	420	0			79
							402	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	3	Y	457	415	0			121
							503	9									
08	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	245	1	2352	3	Y	425	422	0			124
							468	9									
*09	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	218	1	1998	3	Y	341	380	0			85
							375	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	267	1	2366	3	Y	471	371	0			185
							2	4	518	9							
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	256	1	2199	3	Y	459	549	0			95
							1	4	505	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 32,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1979	-0-	-1941	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4551	-0-	-1463	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	2687	-0-	-3133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	3570	-0-	-2444	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3719	-0-	-1321	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	3584	-0-	-1376	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	3219	-0-	-1741	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	2301	-0-	-1419	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	2668	-0-	-1176	-0-	2655	3	13	4	N	-0-					-0-
11	3720	X	2647	-0-	-1073	-0-	2630	3	17	4	N	-0-					-0-
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5918	-0-	5918	29504	69	1	5763	3	Y	78	98	0			25
							86	9									
02	34333	X	4829	-0-	-29504	-0-	67	1	4662	3	Y	91	67	0			49
							100	9									
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	294	1	5645	3	Y	131	139	0			41
							144	9									
04	3235	X	3236	-0-	1	-0-	162	1	3030	3	Y	40	68	0			13
							44	9									
05	3007	X	635	-0-	-2372	-0-	33	1	591	3	Y	10	20	0			3
							11	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	259	1	4060	3	Y	54	45	0			12
							59	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	242	1	3898	3	Y	40	41	0			11
							44	9									
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	285	1	5326	3	Y	38	38	0			11
							42	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	223	1	4507	3	Y	171	140	0			42
							188	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	220	1	4241	3	Y	248	193	0			97
							1	4	273	9							
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	206	1	3878	3	Y	221	272	0			46
							1	4	243	9							
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 48,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2713	-0-	2713	15771	143	1	2303	3	Y	236	256	0			76
							7	4	260	9							
02	2800	N	1887	-0-	-913	14858	110	1	1585	3	Y	166	152	0			90
							9	4	183	9							
03	3100	N	2366	-0-	-734	14124	135	1	2168	3	Y	54	117	0			27
							4	4	59	9							
04	3000	N	493	-0-	-2507	11617	29	1	418	3	Y	41	50	0			18
							1	4	45	9							
05	3100	N	3406	-0-	306	11923	198	1	2772	3	Y	391	288	0			121
							6	4	430	9							
06	3000	N	2486	-0-	-514	11409	146	1	1984	3	Y	318	370	0			69
							6	4	350	9							
07	3100	N	2488	-0-	-612	10797	152	1	1989	3	Y	311	298	0			82
							5	4	342	9							
08	3100	N	2303	-0-	-797	10000	144	1	1904	3	Y	227	243	0			66
							5	4	250	9							
*09	12134	X	2134	-0-	-10000	-0-	111	1	1786	3	Y	207	222	0			51
							9	4	228	9							
10	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	118	1	1849	3	Y	215	182	0			84
							10	4	237	9							
11	2220	X	1349	-0-	-871	-0-	75	1	1136	3	Y	120	179	0			25
							6	4	132	9							
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 23,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

01	DLQ G-10		239	-0-	239	3243	47	1	192	3	Y	-0-					14
02	3804	X	561	-0-	-3243	-0-	101	1	460	3	Y	-0-					14
03	1085	X	280	-0-	-805	-0-	61	1	219	3	Y	-0-					14
04	1050	X	202	-0-	-848	-0-	62	1	140	3	Y	-0-					14
05	620	X	150	-0-	-470	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					14
06	600	X	362	-0-	-238	-0-	54	1	308	3	Y	-0-					14
07	620	X	257	-0-	-363	-0-	25	1	230	3	Y	2					16
							2	9									
08	279	X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					16
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					16
10	372	X	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					16
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					16
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3139	-0-		3139	18683	36	1	3006	3	Y	88	384	1			255
								97	9									
02	20104	X	1421	-0-		-18683	-0-	19	1	1299	3	Y	94					349
								103	9									
03	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	176	1	3367	3	Y	30	189	0			190
								33	9									
04	3060	X	2925	-0-		-135	-0-	144	1	2702	3	Y	72					262
								79	9									
05	3162	X	3046	-0-		-116	-0-	157	1	2836	3	Y	48	187	0			123
								53	9									
06	3030	X	2907	-0-		-123	-0-	171	1	2682	3	Y	49					172
								54	9									
07	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	165	1	2654	3	Y	104	195	0			81
								114	9									
08	3565	X	2754	-0-		-811	-0-	137	1	2553	3	Y	58					139
								64	9									
*09	2940	X	2729	-0-		-211	-0-	125	1	2521	3	Y	60					199
								66	9									
10	3038	X	2703	-0-		-335	-0-	130	1	2502	3	Y	50					249
								16	4	55	9							
11	2910	X	2631	-0-		-279	-0-	130	1	2457	3	Y	29	188	1			90
								12	4	32	9							
12	2945	X	NO RPT	-0-		-2945	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 30,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6320	-0-		6320	36410	518	1	5702	3	Y	91	81	0			29
								100	9									
02	42361	X	5951	-0-		-36410	-0-	506	1	5332	3	Y	103	76	0			56
								113	9									
03	6653	X	6653	-0-		-0-	-0-	500	1	5934	3	Y	199	192	0			63
								219	9									
04	6494	X	6493	-0-		-1	-0-	449	1	5260	3	Y	713	545	0			231
								784	9									
05	6603	X	6616	-0-		13	-0-	484	1	5260	3	Y	793	778	0			246
								872	9									
06	6450	X	5352	-0-		-1098	-0-	427	1	4677	3	Y	225	422	0			49
								248	9									
07	6665	X	6374	-0-		-291	-0-	609	1	5609	3	Y	142	153	0			38
								156	9									
08	6696	X	5971	-0-		-725	-0-	539	1	5182	3	Y	227	199	0			66
								250	9									
*09	6480	X	5680	-0-		-800	-0-	536	1	4926	3	Y	197	214	0			49
								217	9									
10	6603	X	5822	-0-		-781	-0-	566	1	5012	3	Y	221	183	0			87
								1	4	243	9							
11	6180	X	5689	-0-		-491	-0-	568	1	4876	3	Y	222	263	0			46
								1	4	244	9							
12	6386	X	NO RPT	-0-		-6386	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 66,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,133

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1715					Y	-0-					-0-
03	T. A.		120	-0-	120	1835	9	1	104	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
04	T. A.		247	-0-	247	2083	19	1	225	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	2083	X	-0-	-0-	-2083	-0-					Y	-0-					1
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	35	1	385	3	Y	-0-					1
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	-0-					1
08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	51	1	492	3	Y	-0-					1
*09	420	X	354	-0-	-66	-0-	35	1	319	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	133	-0-	-407	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7983	-0-	7983	39992	622	1	6263	3	Y	998	857	0			320
							1098	9									
02	44753	X	4761	-0-	-39992	-0-	284	1	3976	3	Y	455	529	0			246
							501	9									
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	445	1	8526	3	Y	121	329	0			38
							133	9									
04	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	220	1	4118	3	Y	50	72	0			16
							55	9									
05	4805	X	2556	-0-	-2249	-0-	133	1	2391	3	Y	29	36	0			9
							32	9									
06	4650	X	2813	-0-	-1837	-0-	166	1	2602	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
07	4805	X	2854	-0-	-1951	-0-	163	1	2624	3	Y	61	54	0			16
							67	9									
08	8463	X	2955	-0-	-5508	-0-	132	1	2464	3	Y	326	247	0			95
							359	9									
*09	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	144	1	2921	3	Y	441	427	0			109
							485	9									
10	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	121	1	2339	3	Y	296	289	0			116
							1	4	326	9							
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2558	3	Y	295	350	0			61
							1	4	325	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 46,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5691	-0-		5691	31244	461	1	4646	3	Y	531	509	0			170
								584	9									
02	34498	X	3254	-0-		-31244	-0-	197	1	2761	3	Y	269	294	0			145
								296	9									
03	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-	233	1	4473	3	Y	139	240	0			44
								153	9									
04	4410	X	4331	-0-		-79	-0-	215	1	4018	3	Y	89	104	0			29
								98	9									
05	4557	X	4284	-0-		-273	-0-	219	1	3958	3	Y	97	96	0			30
								107	9									
06	4410	X	4054	-0-		-356	-0-	238	1	3722	3	Y	85	97	0			18
								94	9									
07	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	221	1	3554	3	Y	83	79	0			22
								91	9									
08	4867	X	4542	-0-		-325	-0-	201	1	3754	3	Y	534	400	0			156
								587	9									
*09	4347	X	4347	-0-		-0-	-0-	178	1	3594	3	Y	521	548	0			129
								573	9									
10	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-	192	1	3697	3	Y	633	514	0			248
								2	4	696	9							
11	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	200	1	3772	3	Y	584	711	0			121
								2	4	642	9							
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 48,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1274	-0-		1274	8143	97	1	1065	3	Y	102	109	0			33
								112	9									
02	2800	N	537	-0-		-2263	5880	44	1	469	3	Y	22	43	0			12
								24	9									
03	3100	N	1778	-0-		-1322	4558	128	1	1521	3	Y	117	92	0			37
								129	9									
04	3000	N	645	-0-		-2355	2203	42	1	495	3	Y	98	103	0			32
								108	9									
05	589	N	1	-0-		-588	1614	1	3			Y	-0-	32	0			-0-
06	2467	N	853	-0-		-1614	-0-	65	1	707	3	Y	74	58	0			16
								81	9									
07	1185	N	1185	-0-		-0-	-0-	105	1	970	3	Y	100	90	0			26
								110	9									
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7	31	0			2
09	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	213	1	1956	3	Y	473	358	0			117
								520	9									
10	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	177	1	1564	3	Y	103	180	0			40
								113	9									
11	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	131	1	1124	3	Y	150	159	0			31
								165	9									
12	992	N	NO RPT	-0-		-992	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 12,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2730	-0-	2730	16674	150	1	2411	3	Y	146	145	0			47
							8	4	161	9							
02	2800	N	1759	-0-	-1041	15633	108	1	1552	3	Y	83	85	0			45
							8	4	91	9							
03	3100	N	2464	-0-	-636	14997	143	1	2293	3	Y	22	60	0			7
							4	4	24	9							
04	3000	N	3040	-0-	40	15038	177	1	2554	3	Y	277	194	0			90
							4	4	305	9							
05	1953	N	3050	-0-	1097	13085	184	1	2567	3	Y	267	274	0			83
							5	4	294	9							
06	3000	N	2934	-0-	-66	13019	183	1	2494	3	Y	227	261	0			49
							7	4	250	9							
07	3100	N	3045	-0-	-55	12964	196	1	2560	3	Y	257	238	0			68
							6	4	283	9							
08	15816	X	2852	-0-	-12964	-0-	185	1	2438	3	Y	203	212	0			59
							6	4	223	9							
09	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	153	1	2465	3	Y	198	208	0			49
							12	4	218	9							
10	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	120	1	1873	3	Y	163	148	0			64
							10	4	179	9							
11	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	168	1	2546	3	Y	192	216	0			40
							14	4	211	9							
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 29,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,035

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1458	-0-	1458	16641	118	1	1185	3	Y	141	139	0			45
							155	9									
02	17460	X	819	-0-	-16641	-0-	49	1	689	3	Y	74	79	0			40
							81	9									
03	1612	X	1480	-0-	-132	-0-	72	1	1374	3	Y	31	61	0			10
							34	9									
04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	68	1	1266	3	Y	22	25	0			7
							24	9									
05	1612	X	1826	-0-	214	-0-	94	1	1700	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	62	1	965	3	Y	20	25	0			4
							22	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	Y	22	20	0			6
							24	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	984	3	Y	112	85	0			33
							123	9									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	3	Y	145	142	0			36
							160	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	3	Y	135	118	0			53
							149	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	998	3	Y	121	149	0			25
							133	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					175
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4809	-0-		4809	30275	357	1 524 9	3928	3	Y	476	413	0			153
02	37244	X	6969	-0-		-30275	-0-	553	1 581 9	5835	3	Y	528	395	0			286
03	7257	X	7257	-0-		-0-	-0-	527	1 473 9	6257	3	Y	430	580	0			136
04	7071	X	7071	-0-		-0-	-0-	526	1 386 9	6159	3	Y	351	373	0			114
05	7719	X	6858	-0-		-861	-0-	547	1 369 9	5942	3	Y	335	345	0			104
06	7515	X	7515	-0-		-0-	-0-	599	1 345 9	6571	3	Y	314	350	0			68
07	7719	X	4766	-0-		-2953	-0-	421	1 471 9	3874	3	Y	428	383	0			113
08	7316	X	3994	-0-		-3322	-0-	343	1 353 9	3298	3	Y	321	341	0			93
*09	7110	X	4577	-0-		-2533	-0-	400	1 503 9	3672	3	Y	457	437	0			113
10	7472	X	7472	-0-		-0-	-0-	686	1 2 4	6073 711	3 9	Y	646	506	0			253
11	7110	X	5283	-0-		-1827	-0-	474	1 2 4	4072 735	3 9	Y	668	783	0			138
12	4774	X	NO RPT	-0-		-4774	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 66,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5213	-0-	5213	30992	294	1	4730	3	Y	158	170	0			51
							15	4	174	9							
02	33465	X	2473	-0-	-30992	-0-	155	1	2236	3	Y	64	80	0			35
							12	4	70	9							
03	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	340	1	5471	3	Y	383	297	0			121
							10	4	421	9							
04	5669	X	5668	-0-	-1	-0-	339	1	4886	3	Y	395	388	0			128
							8	4	435	9							
05	5363	X	5674	-0-	311	-0-	345	1	4825	3	Y	449	438	0			139
							10	4	494	9							
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	339	1	4607	3	Y	420	468	0			91
							13	4	462	9							
07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	359	1	4692	3	Y	376	368	0			99
							11	4	414	9							
08	5859	X	5213	-0-	-646	-0-	350	1	4621	3	Y	209	247	0			61
							12	4	230	9							
*09	5670	X	4898	-0-	-772	-0-	273	1	4401	3	Y	185	200	0			46
							20	4	204	9							
10	5673	X	4992	-0-	-681	-0-	285	1	4456	3	Y	207	172	0			81
							23	4	228	9							
11	5430	X	4843	-0-	-587	-0-	284	1	4303	3	Y	213	250	0			44
							22	4	234	9							
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 56,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,059

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2565	-0-	2565	13256	129	1	2001	3	Y	392	345	0			126
							4	4	431	9							
02	2800	N	1873	-0-	-927	12329	107	1	1570	3	Y	175	206	0			95
							3	4	193	9							
03	3100	N	2156	-0-	-944	11385	133	1	1985	3	Y	32	117	0			10
							3	4	35	9							
04	3000	N	1933	-0-	-1067	10316	110	1	1565	3	Y	191	139	0			62
							48	4	210	9							
05	2046	N	2449	-0-	403	8270	147	1	2015	3	Y	257	239	0			80
							4	4	283	9							
06	3000	N	2129	-0-	-871	7399	130	1	1757	3	Y	217	250	0			47
							3	4	239	9							
07	3100	N	2132	-0-	-968	6431	131	1	1739	3	Y	229	216	0			60
							10	4	252	9							
08	3100	N	2236	-0-	-864	5567	138	1	1853	3	Y	217	214	0			63
							6	4	239	9							
*09	3000	N	2288	-0-	-712	4855	143	1	1906	3	Y	214	224	0			53
							4	4	235	9							
10	3100	N	2343	-0-	-757	4098	156	1	2053	3	Y	115	123	0			45
							7	4	127	9							
11	3000	N	2336	-0-	-664	3434	165	1	2114	3	Y	48	83	0			10
							4	4	53	9							
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	1481					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3329	-0-	3329	22514	279	1	2809	3	Y	219	192	0			70
							241	9									
02	26268	X	3754	-0-	-22514	-0-	242	1	3385	3	Y	115	123	0			62
							127	9									
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	221	1	4231	3	Y	29	82	0			9
							32	9									
04	4446	X	4447	-0-	1	-0-	224	1	4187	3	Y	33	31	0			11
							36	9									
05	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	181	1	3265	3	Y	22	26	0			7
							24	9									
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	268	1	4199	3	Y	32	32	0			7
							35	9									
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	243	1	3918	3	Y	59	50	0			16
							65	9									
08	3813	X	218	-0-	-3595	-0-	2	1	34	3	Y	165	133	0			48
							182	9									
*09	3690	X	186	-0-	-3504	-0-	4	1	85	3	Y	88	114	0			22
							97	9									
10	3813	X	2002	-0-	-1811	-0-	92	1	1777	3	Y	121	95	0			48
							133	9									
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	179	1	3375	3	Y	233	233	0			48
							1	4	256	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1415	-0-	1415	7828	72	1	1118	3	Y	203	203	0			65
							2	4	223	9							
02	2800	N	487	-0-	-2313	5515	25	1	367	3	Y	85	104	0			46
							1	4	94	9							
03	3100	N	1308	-0-	-1792	3723	80	1	1192	3	Y	31	67	0			10
							2	4	34	9							
04	3000	N	1040	-0-	-1960	1763	54	1	770	3	Y	175	128	0			57
							23	4	193	9							
05	2753	N	990	-0-	-1763	-0-	53	1	727	3	Y	190	188	0			59
							1	4	209	9							
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	552	3	Y	135	165	0			29
							1	4	149	9							
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	652	3	Y	197	174	0			52
							4	4	217	9							
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	76	1	1024	3	Y	199	193	0			58
							3	4	219	9							
*09	1050	X	927	-0-	-123	-0-	55	1	728	3	Y	130	156	0			32
							143	9									
10	992	X	479	-0-	-513	-0-	28	1	369	3	Y	74	77	0			29
							1	4	81	9							
11	1290	X	242	-0-	-1048	-0-	9	1	111	3	Y	111	117	0			23
							122	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4975	-0-	4975	29122	270	1	4200	3	Y	452	444	0	145
							8	4	497	9					
02	33027	X	3905	-0-	-29122	-0-	224	1	3293	3	Y	346	304	0	187
							7	4	381	9					
03	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	269	1	4020	3	Y	64	231	0	20
							7	4	70	9					
04	4519	X	4520	-0-	1	-0-	259	1	3674	3	Y	432	312	0	140
							112	4	475	9					
05	4371	X	3487	-0-	-884	-0-	213	1	2928	3	Y	309	353	0	96
							6	4	340	9					
06	4230	X	1074	-0-	-3156	-0-	66	1	886	3	Y	110	182	0	24
							1	4	121	9					
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	390	1	5191	3	Y	592	460	0	156
							30	4	651	9					
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	284	1	3812	3	Y	434	464	0	126
							12	4	477	9					
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	302	1	4024	3	Y	455	468	0	113
							8	4	501	9					
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	301	1	3956	3	Y	426	372	0	167
							15	4	469	9					
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	291	1	3728	3	Y	434	511	0	90
							8	4	477	9					
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: 47,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,054

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2075	-0-	2075	21755	94	1	1505	3	Y	428	437	0	137
							5	4	471	9					
02	23597	X	1842	-0-	-21755	-0-	105	1	1509	3	Y	200	229	0	108
							8	4	220	9					
03	2046	X	1533	-0-	-513	-0-	86	1	1390	3	Y	49	142	0	15
							3	4	54	9					
04	1980	X	1886	-0-	-94	-0-	100	1	1441	3	Y	312	226	0	101
							2	4	343	9					
05	2046	X	1815	-0-	-231	-0-	99	1	1390	3	Y	294	304	0	91
							3	4	323	9					
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	1511	3	Y	585	549	0	127
							4	4	644	9					
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	1310	3	Y	720	657	0	190
							3	4	792	9					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	541	0	144
*09	1530	N	1094	-0-	-436	-0-	31	1	508	3	Y	501	521	0	124
							4	4	551	9					
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	51	1	800	3	Y	524	443	0	205
							6	4	576	9					
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	2	4	653	9	Y	594	676	0	123
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: 16,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,702

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2173	-0-		2173	13731	119	1	1850	3	Y	183	187	0			59
								3	4	201	9							
02	2800	N	1768	-0-		-1032	12699	103	1	1518	3	Y	131	119	0			71
								3	4	144	9							
03	3100	N	2080	-0-		-1020	11679	129	1	1930	3	Y	16	82	0			5
								3	4	18	9							
04	3000	N	2159	-0-		-841	10837	128	1	1810	3	Y	151	107	0			49
								55	4	166	9							
05	1953	N	2025	-0-		72	8884	126	1	1729	3	Y	152	154	0			47
								3	4	167	9							
06	3000	N	2046	-0-		-954	7930	123	1	1666	3	Y	231	228	0			50
								3	4	254	9							
07	3100	N	1256	-0-		-1844	6086	78	1	1034	3	Y	125	142	0			33
								6	4	138	9							
08	3100	N	2062	-0-		-1038	5048	129	1	1731	3	Y	178	159	0			52
								6	4	196	9							
09	3000	N	1787	-0-		-1213	3835	111	1	1474	3	Y	181	188	0			45
								3	4	199	9							
10	3100	N	2217	-0-		-883	2952	138	1	1813	3	Y	235	188	0			92
								7	4	259	9							
11	3000	N	2023	-0-		-977	1975	129	1	1657	3	Y	212	260	0			44
								4	4	233	9							
12	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	115					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 21,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,795

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6055	-0-		6055	31757	329	1	5296	3	Y	375	323	0			120
								17	4	413	9							
02	35910	X	4153	-0-		-31757	-0-	245	1	3530	3	Y	326	270	0			176
								19	4	359	9							
03	6606	X	6606	-0-		-0-	-0-	343	1	5512	3	Y	674	637	0			213
								10	4	741	9							
04	5850	X	5086	-0-		-764	-0-	299	1	4301	3	Y	435	507	0			141
								7	4	479	9							
05	6045	X	5234	-0-		-811	-0-	323	1	4516	3	Y	351	383	0			109
								9	4	386	9							
06	6780	X	5086	-0-		-1694	-0-	336	1	4576	3	Y	146	223	0			32
								13	4	161	9							
07	7006	X	4897	-0-		-2109	-0-	345	1	4513	3	Y	25	50	0			7
								11	4	28	9							
08	5115	X	4474	-0-		-641	-0-	308	1	4061	3	Y	86	68	0			25
								10	4	95	9							
*09	4950	X	3465	-0-		-1485	-0-	198	1	3190	3	Y	57	68	0			14
								63	9									
10	5115	X	4434	-0-		-681	-0-	257	1	4024	3	Y	121	88	0			47
								20	4	133	9							
11	4950	X	3547	-0-		-1403	-0-	213	1	3223	3	Y	86	115	0			18
								16	4	95	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 53,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2408	-0-	2408	13899	134	1	2079	3	Y	174	175	0			56
							4	4	191	9							
02	2800	N	1977	-0-	-823	13076	115	1	1697	3	Y	146	123	0			79
							4	4	161	9							
03	3100	N	186	-0-	-2914	10162	10	1	156	3	Y	18	91	0			6
							20	9									
04	3000	N	2345	-0-	-655	9506	137	1	1940	3	Y	190	134	0			62
							59	4	209	9							
05	2201	N	2060	-0-	-141	7305	127	1	1742	3	Y	171	180	0			53
							3	4	188	9							
06	3000	N	1818	-0-	-1182	6123	114	1	1534	3	Y	152	172	0			33
							3	4	167	9							
07	3100	N	1627	-0-	-1473	4650	103	1	1365	3	Y	137	134	0			36
							8	4	151	9							
08	3100	N	1416	-0-	-1684	2966	89	1	1201	3	Y	111	115	0			32
							4	4	122	9							
09	3000	N	1397	-0-	-1603	1363	89	1	1185	3	Y	110	115	0			27
							2	4	121	9							
10	2846	N	1483	-0-	-1363	-0-	96	1	1261	3	Y	111	95	0			43
							4	4	122	9							
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	3	Y	136	151	0			28
							3	4	150	9							
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	19313	X	11750	-0-	-7563	-0-	11750	3			N	-0-					-0-
02	17444	X	11924	-0-	-5520	-0-	11924	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13453	-0-	-2450	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	9582	-0-	-5808	-0-	9582	3			N	-0-					-0-
05	15903	X	759	-0-	-15144	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	119	-0-	-12901	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
08	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6329	-0-		6329	31692	313	1	5025	3	Y	886	672	0			284
								16	4	975	9							
02	35467	X	3775	-0-		-31692	-0-	224	1	3218	3	Y	287	416	0			155
								17	4	316	9							
03	5773	X	5773	-0-		-0-	-0-	299	1	4803	3	Y	602	567	0			190
								9	4	662	9							
04	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	315	1	4535	3	Y	1308	1074	0			424
								7	4	1439	9							
05	5704	X	8909	-0-		3205	-0-	369	1	5154	3	Y	3069	2542	0			951
								10	4	3376	9							
06	5520	X	5338	-0-		-182	-0-	351	1	4772	3	Y	183	1094	0			40
								14	4	201	9							
07	5829	X	5829	-0-		-0-	-0-	340	1	4454	3	Y	931	725	0			246
								11	4	1024	9							
08	5363	X	4799	-0-		-564	-0-	220	1	2902	3	Y	1518	1322	0			442
								7	4	1670	9							
*09	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	286	1	4611	3	Y	303	669	0			76
								21	4	333	9							
10	5363	X	2191	-0-		-3172	-0-	120	1	1874	3	Y	170	179	0			67
								10	4	187	9							
11	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-	295	1	4463	3	Y	570	519	0			118
								24	4	627	9							
12	5363	X	NO RPT	-0-		-5363	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 59,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,827

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4160	-0-	4160	21786	221	1	3552	3	Y	342	305	0			110
							11	4	376	9							
02	25051	X	3265	-0-	-21786	-0-	194	1	2788	3	Y	244	222	0			132
							15	4	268	9							
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	3	Y	470	454	0			148
							6	4	517	9							
04	4020	X	3420	-0-	-600	-0-	198	1	2847	3	Y	337	376	0			109
							4	4	371	9							
05	4154	X	3425	-0-	-729	-0-	204	1	2846	3	Y	335	340	0			104
							6	4	369	9							
06	4260	X	3516	-0-	-744	-0-	216	1	2936	3	Y	323	357	0			70
							9	4	355	9							
07	4402	X	3280	-0-	-1122	-0-	209	1	2740	3	Y	295	287	0			78
							6	4	325	9							
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	232	1	3058	3	Y	275	273	0			80
							8	4	303	9							
*09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	161	1	2595	3	Y	189	222	0			47
							12	4	208	9							
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	176	1	2762	3	Y	233	189	0			91
							15	4	256	9							
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	205	1	3102	3	Y	287	319	0			59
							16	4	316	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 38,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,330

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

01	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	22434	3			N	-0-					-0-
02	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					-0-
03	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	3			N	-0-					-0-
04	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	6493	-0-	2184	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	3			N	-0-					-0-
07	19377	X	19377	-0-	-0-	-0-	19377	3			N	-0-					-0-
08	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-					-0-
09	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	3			N	-0-					-0-
10	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	3			N	-0-					-0-
11	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	17987	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8295	-0-	8295	48992	450	1	7239	3	Y	530	525	0			170
							23	4	583	9							
02	55250	X	6258	-0-	-48992	-0-	376	1	5414	3	Y	399	353	0			216
							29	4	439	9							
03	8463	X	8249	-0-	-214	-0-	475	1	7636	3	Y	113	293	0			36
							14	4	124	9							
04	8100	X	7933	-0-	-167	-0-	470	1	6767	3	Y	623	457	0			202
							11	4	685	9							
05	8370	X	7934	-0-	-436	-0-	484	1	6766	3	Y	610	623	0			189
							13	4	671	9							
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	486	1	6618	3	Y	607	664	0			132
							19	4	668	9							
07	8804	X	8108	-0-	-696	-0-	524	1	6862	3	Y	642	604	0			170
							16	4	706	9							
08	7781	X	7538	-0-	-243	-0-	496	1	6542	3	Y	440	482	0			128
							16	4	484	9							
*09	7530	X	6626	-0-	-904	-0-	367	1	5925	3	Y	279	338	0			69
							27	4	307	9							
10	7781	X	6017	-0-	-1764	-0-	354	1	5540	3	Y	87	122	0			34
							27	4	96	9							
11	7530	X	6124	-0-	-1406	-0-	368	1	5574	3	Y	139	144	0			29
							29	4	153	9							
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 80,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,469

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5323	-0-	5323	32489	284	1	4558	3	Y	424	421	0			136
							15	4	466	9							
02	36320	X	3831	-0-	-32489	-0-	225	1	3245	3	Y	312	279	0			169
							18	4	343	9							
03	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	298	1	4798	3	Y	69	216	0			22
							9	4	76	9							
04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	278	1	4002	3	Y	471	340	0			153
							6	4	518	9							
05	5487	X	5344	-0-	-143	-0-	318	1	4438	3	Y	526	516	0			163
							9	4	579	9							
06	5340	X	3525	-0-	-1815	-0-	215	1	2926	3	Y	341	430	0			74
							9	4	375	9							
07	5518	X	4263	-0-	-1255	-0-	281	1	3683	3	Y	264	268	0			70
							9	4	290	9							
08	4960	X	3506	-0-	-1454	-0-	227	1	2996	3	Y	251	248	0			73
							7	4	276	9							
09	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	228	1	3681	3	Y	291	292	0			72
							17	4	320	9							
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	307	1	4800	3	Y	301	255	0			118
							25	4	331	9							
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	289	1	4367	3	Y	231	301	0			48
							23	4	254	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 50,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,481

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8476	-0-	8476	26739	653	1	7176	3	Y	588	605	0			189
							647	9									
02	T. A.		5737	-0-	5737	32476	462	1	4867	3	Y	371	359	0			201
							408	9									
03	T. A.		7191	-0-	7191	39667	515	1	6112	3	Y	513	552	0			162
							564	9									
04	46291	X	6624	-0-	-39667	-0-	473	1	5540	3	Y	555	537	0			180
							611	9									
05	0	X	6027	-0-	6027	-0-	462	1	5014	3	Y	501	526	0			155
							551	9									
06	6150	X	4332	-0-	-1818	-0-	340	1	3729	3	Y	239	342	0			52
							263	9									
07	6355	X	4122	-0-	-2233	-0-	378	1	3478	3	Y	242	230	0			64
							266	9									
08	6355	X	5530	-0-	-825	-0-	487	1	4676	3	Y	334	301	0			97
							367	9									
09	6150	X	4857	-0-	-1293	-0-	453	1	4162	3	Y	219	262	0			54
							1	4	241	9							
10	6014	X	5256	-0-	-758	-0-	493	1	4371	3	Y	355	270	0			139
							1	4	391	9							
11	5340	X	5255	-0-	-85	-0-	509	1	4368	3	Y	343	411	0			71
							1	4	377	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 63,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,260

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4627	-0-	4627	31519	207	1	3330	3	Y	981	912	0			315
							11	4	1079	9							
02	34466	X	2947	-0-	-31519	-0-	160	1	2296	3	Y	435	514	0			236
							12	4	479	9							
03	4278	X	2413	-0-	-1865	-0-	137	1	2198	3	Y	67	282	0			21
							4	4	74	9							
04	4470	X	2462	-0-	-2008	-0-	138	1	1989	3	Y	302	225	0			98
							3	4	332	9							
05	4619	X	2003	-0-	-2616	-0-	114	1	1592	3	Y	267	282	0			83
							3	4	294	9							
06	4470	X	1806	-0-	-2664	-0-	105	1	1423	3	Y	249	278	0			54
							4	4	274	9							
07	3255	X	1647	-0-	-1608	-0-	92	1	1200	3	Y	320	290	0			84
							3	4	352	9							
08	2542	X	579	-0-	-1963	-0-	31	1	406	3	Y	128	175	0			37
							1	4	141	9							
*09	2460	X	1336	-0-	-1124	-0-	66	1	1068	3	Y	178	171	0			44
							6	4	196	9							
10	2015	X	1035	-0-	-980	-0-	54	1	848	3	Y	117	115	0			46
							4	4	129	9							
11	1800	X	872	-0-	-928	-0-	48	1	728	3	Y	84	113	0			17
							4	4	92	9							
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

01	DLQ G-10		5456	-0-	5456	34065	304	1	4738	3	Y	368	375	0	118
							9	4	405	9					
02	38573	X	4508	-0-	-34065	-0-	261	1	3840	3	Y	362	284	0	196
							9	4	398	9					
03	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	331	1	4943	3	Y	76	248	0	24
							9	4	84	9					
04	5798	X	5799	-0-	1	-0-	330	1	4678	3	Y	589	422	0	191
							143	4	648	9					
05	5859	X	6262	-0-	403	-0-	377	1	5183	3	Y	629	625	0	195
							10	4	692	9					
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	379	1	5116	3	Y	623	683	0	135
							9	4	685	9					
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	387	1	5159	3	Y	565	551	0	149
							30	4	622	9					
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	403	1	5417	3	Y	460	475	0	134
							17	4	506	9					
*09	6180	X	6118	-0-	-62	-0-	393	1	5224	3	Y	448	471	0	111
							8	4	493	9					
10	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	427	1	5609	3	Y	416	364	0	163
							20	4	458	9					
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	446	1	5710	3	Y	478	542	0	99
							12	4	526	9					
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 65,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5332	-0-		5332	33764	287	1	4612	3	Y	380	377	0			122
								15	4	418	9							
02	37145	X	3381	-0-		-33764	-0-	200	1	2880	3	Y	259	241	0			140
								16	4	285	9							
03	5766	X	5622	-0-		-144	-0-	324	1	5210	3	Y	71	189	0			22
								10	4	78	9							
04	5400	X	5171	-0-		-229	-0-	299	1	4311	3	Y	504	363	0			163
								7	4	554	9							
05	5456	X	5453	-0-		-3	-0-	325	1	4547	3	Y	520	522	0			161
								9	4	572	9							
06	5580	X	2553	-0-		-3027	-0-	164	1	2233	3	Y	135	267	0			29
								7	4	149	9							
07	5766	X	5529	-0-		-237	-0-	356	1	4653	3	Y	463	370	0			122
								11	4	509	9							
08	5115	X	4930	-0-		-185	-0-	323	1	4260	3	Y	305	338	0			89
								11	4	336	9							
*09	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	275	1	4437	3	Y	318	328	0			79
								21	4	350	9							
10	5115	X	4980	-0-		-135	-0-	275	1	4302	3	Y	346	289	0			136
								22	4	381	9							
11	4950	X	4708	-0-		-242	-0-	278	1	4212	3	Y	178	277	0			37
								22	4	196	9							
12	5115	X	NO RPT	-0-		-5115	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 52,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6102	-0-		6102	34421	469	1	4717	3	Y	833	726	0			267
								916	9									
02	37230	X	2809	-0-		-34421	-0-	157	1	2205	3	Y	406	453	0			220
								447	9									
03	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	286	1	5484	3	Y	107	293	0			34
								118	9									
04	5670	X	5283	-0-		-387	-0-	263	1	4924	3	Y	87	93	0			28
								96	9									
05	5859	X	5353	-0-		-506	-0-	276	1	4985	3	Y	84	86	0			26
								92	9									
06	5670	X	3369	-0-		-2301	-0-	199	1	3118	3	Y	47	63	0			10
								52	9									
07	5092	X	5092	-0-		-0-	-0-	293	1	4716	3	Y	75	65	0			20
								83	9									
08	5971	X	5971	-0-		-0-	-0-	270	1	5052	3	Y	590	438	0			172
								649	9									
*09	5509	X	5509	-0-		-0-	-0-	231	1	4665	3	Y	555	589	0			138
								611	9									
10	5425	X	5425	-0-		-0-	-0-	237	1	4562	3	Y	567	483	0			222
								2	4	624	9							
11	5340	X	5321	-0-		-19	-0-	236	1	4449	3	Y	576	679	0			119
								2	4	634	9							
12	5518	X	NO RPT	-0-		-5518	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 56,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,927

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4431	-0-	4431	27549	245	1	3933	3	Y	218	228	0	70
							13	4	240	9					
02	30875	X	3326	-0-	-27549	-0-	201	1	2888	3	Y	201	162	0	109
							16	4	221	9					
03	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	255	1	4098	3	Y	6	113	0	2
							8	4	7	9					
04	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	248	1	3576	3	Y	247	169	0	80
							6	4	272	9					
05	4650	X	2696	-0-	-1954	-0-	162	1	2269	3	Y	236	243	0	73
							5	4	260	9					
06	4500	X	1987	-0-	-2513	-0-	123	1	1674	3	Y	168	205	0	36
							5	4	185	9					
07	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	263	1	3442	3	Y	398	329	0	105
							8	4	438	9					
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	289	1	3814	3	Y	324	335	0	94
							9	4	356	9					
*09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	246	1	3976	3	Y	339	349	0	84
							19	4	373	9					
10	4154	X	1466	-0-	-2688	-0-	80	1	1257	3	Y	112	152	0	44
							6	4	123	9					
11	4140	X	3297	-0-	-843	-0-	186	1	2810	3	Y	260	250	0	54
							15	4	286	9					
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3850	-0-	3850	23534	202	1	3138	3	Y	458	460	0	147
							6	4	504	9					
02	26763	X	3229	-0-	-23534	-0-	179	1	2639	3	Y	368	316	0	199
							6	4	405	9					
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	346	1	5178	3	Y	1047	916	0	330
							9	4	1152	9					
04	4409	X	4411	-0-	2	-0-	243	1	3444	3	Y	563	710	0	183
							105	4	619	9					
05	3968	X	4455	-0-	487	-0-	258	1	3552	3	Y	580	583	0	180
							7	4	638	9					
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	243	1	3276	3	Y	538	601	0	117
							5	4	592	9					
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	272	1	3622	3	Y	609	565	0	161
							21	4	670	9					
08	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	283	1	3802	3	Y	574	568	0	167
							12	4	631	9					
*09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	278	1	3702	3	Y	560	588	0	139
							7	4	616	9					
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	284	1	3737	3	Y	525	458	0	206
							15	4	578	9					
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	294	1	3770	3	Y	577	664	0	119
							9	4	635	9					
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: 49,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8596	-0-		8596	52453	474	1	7374	3	Y	668	664	0		214
								13	4	735	9						
02	59382	X	6929	-0-		-52453	-0-	401	1	5899	3	Y	560	471	0		303
								13	4	616	9						
03	9641	X	8337	-0-		-1304	-0-	515	1	7691	3	Y	107	376	0		34
								13	4	118	9						
04	8610	X	704	-0-		-7906	-0-	41	1	581	3	Y	58	73	0		19
								18	4	64	9						
05	8897	X	47	-0-		-8850	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	19	0		-0-
06	8700	X	66	-0-		-8634	-0-	5	1	61	3	Y	-0-				-0-
07	8990	X	37	-0-		-8953	-0-	2	1	28	3	Y	6	4	0		2
								7	9								
08	6045	X	186	-0-		-5859	-0-	13	1	172	3	Y	-0-	2	0		-0-
								1	4								
*09	690	X	190	-0-		-500	-0-	13	1	177	3	Y	-0-				-0-
10	9761	X	9761	-0-		-0-	-0-	628	1	8254	3	Y	771	469	0		302
								31	4	848	9						
11	9653	X	9653	-0-		-0-	-0-	638	1	8165	3	Y	757	903	0		156
								17	4	833	9						
12	186	X	NO RPT	-0-		-186	-0-					Y	NO RPT				156

TOTAL GAS PROD: 44,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7736	-0-		7736	47050	421	1	6558	3	Y	677	681	0		217
								12	4	745	9						
02	53284	X	6234	-0-		-47050	-0-	360	1	5299	3	Y	512	452	0		277
								12	4	563	9						
03	7998	X	7000	-0-		-998	-0-	432	1	6452	3	Y	95	342	0		30
								11	4	105	9						
04	7740	X	7141	-0-		-599	-0-	408	1	5787	3	Y	699	502	0		227
								177	4	769	9						
05	7998	X	7396	-0-		-602	-0-	445	1	6121	3	Y	744	740	0		231
								12	4	818	9						
06	7500	X	7161	-0-		-339	-0-	439	1	5916	3	Y	724	798	0		157
								10	4	796	9						
07	7564	X	5665	-0-		-1899	-0-	347	1	4619	3	Y	611	607	0		161
								27	4	672	9						
08	7037	X	6596	-0-		-441	-0-	401	1	5393	3	Y	714	667	0		208
								17	4	785	9						
*09	6810	X	4205	-0-		-2605	-0-	266	1	3535	3	Y	362	480	0		90
								6	4	398	9						
10	7578	X	7578	-0-		-0-	-0-	472	1	6211	3	Y	792	572	0		310
								24	4	871	9						
11	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	476	1	6095	3	Y	840	976	0		174
								14	4	924	9						
12	6603	X	NO RPT	-0-		-6603	-0-					Y	NO RPT				174

TOTAL GAS PROD: 74,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,770

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6754	-0-		6754	49926	379	1	5903	3	Y	419	412	0			134
								11	4	461	9							
02	55026	X	5100	-0-		-49926	-0-	301	1	4429	3	Y	327	284	0			177
								10	4	360	9							
03	7006	X	6598	-0-		-408	-0-	408	1	6092	3	Y	79	231	0			25
								11	4	87	9							
04	6780	X	6558	-0-		-222	-0-	379	1	5380	3	Y	577	415	0			187
								164	4	635	9							
05	7006	X	6736	-0-		-270	-0-	411	1	5654	3	Y	600	601	0			186
								11	4	660	9							
06	6900	X	6510	-0-		-390	-0-	405	1	5458	3	Y	580	640	0			126
								9	4	638	9							
07	7130	X	6459	-0-		-671	-0-	405	1	5399	3	Y	567	543	0			150
								31	4	624	9							
08	6789	X	6522	-0-		-267	-0-	411	1	5518	3	Y	523	521	0			152
								18	4	575	9							
09	6570	X	5987	-0-		-583	-0-	382	1	5078	3	Y	471	506	0			117
								9	4	518	9							
10	6727	X	6357	-0-		-370	-0-	410	1	5388	3	Y	490	415	0			192
								20	4	539	9							
11	6510	X	5831	-0-		-679	-0-	383	1	4906	3	Y	483	575	0			100
								11	4	531	9							
12	6510	X	NO RPT	-0-		-6510	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 69,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,116

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6597	-0-		6597	40230	381	1	5928	3	Y	252	244	0			81
								11	4	277	9							
02	44890	X	4660	-0-		-40230	-0-	281	1	4135	3	Y	214	179	0			116
								9	4	235	9							
03	7071	X	7071	-0-		-0-	-0-	417	1	6234	3	Y	372	371	0			117
								11	4	409	9							
04	6600	X	6160	-0-		-440	-0-	380	1	5392	3	Y	204	255	0			66
								164	4	224	9							
05	6820	X	6492	-0-		-328	-0-	416	1	5723	3	Y	311	281	0			96
								11	4	342	9							
06	6990	X	5724	-0-		-1266	-0-	375	1	5056	3	Y	259	299	0			56
								8	4	285	9							
07	7223	X	4811	-0-		-2412	-0-	319	1	4254	3	Y	194	199	0			51
								25	4	213	9							
08	6913	X	5812	-0-		-1101	-0-	385	1	5179	3	Y	210	200	0			61
								17	4	231	9							
*09	6270	X	6147	-0-		-123	-0-	426	1	5669	3	Y	40	91	0			10
								44	9									
10	6479	X	6031	-0-		-448	-0-	415	1	5462	3	Y	123	85	0			48
								19	4	135	9							
11	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-	409	1	5235	3	Y	141	160	0			29
								9	4	155	9							
12	6355	X	NO RPT	-0-		-6355	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 65,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2639	-0-	2639	17013	129	1	2071	3	Y	393	432	0			126
							7	4	432	9							
02	2700	N	1869	-0-	-831	16182	106	1	1529	3	Y	205	220	0			111
							8	4	226	9							
03	3100	N	2080	-0-	-1020	15162	122	1	1954	3	Y	-0-	111	0			-0-
							4	4									
04	3000	N	1993	-0-	-1007	14154	128	1	1838	3	Y	22	15	0			7
							3	4	24	9							
05	3100	N	1981	-0-	-1119	13035	132	1	1845	3	Y	-0-					7
							4	4									
06	3000	N	1915	-0-	-1085	11950	131	1	1779	3	Y	-0-					7
							5	4									
07	3100	N	1920	-0-	-1180	10770	136	1	1777	3	Y	3	7	0			3
							4	4	3	9							
08	3100	N	1917	-0-	-1183	9587	135	1	1778	3	Y	-0-	3	0			-0-
							4	4									
*09	3000	N	2049	-0-	-951	8636	119	1	1922	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3455	-0-	355	8991	205	1	3217	3	Y	15	9	0			6
							16	4	17	9							
11	3000	N	1906	-0-	-1094	7897	116	1	1756	3	Y	23	24	0			5
							9	4	25	9							
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	5789					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4853	-0-	4853	29626	389	1	3917	3	Y	497	479	0			159
							547	9									
02	33738	X	4112	-0-	-29626	-0-	244	1	3416	3	Y	411	348	0			222
							452	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	225	1	4322	3	Y	111	298	0			35
							122	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	217	1	4059	3	Y	80	89	0			26
							88	9									
05	4464	X	4487	-0-	23	-0-	231	1	4167	3	Y	81	82	0			25
							89	9									
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	258	1	4045	3	Y	76	85	0			16
							84	9									
07	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	251	1	4047	3	Y	81	76	0			21
							89	9									
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	218	1	4077	3	Y	499	375	0			145
							549	9									
*09	4350	X	4274	-0-	-76	-0-	178	1	3601	3	Y	448	482	0			111
							493	9									
10	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	202	1	3891	3	Y	506	419	0			198
							2	4	557	9							
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	200	1	3771	3	Y	513	605	0			106
							2	4	564	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 49,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4489	-0-		4489		27891	390	1	3924	3	Y	159	154	0			51
									175	9								
02	31491	X	3600	-0-		-27891		-0-	231	1	3235	3	Y	122	107	0			66
									134	9								
03	4929	X	4414	-0-		-515		-0-	217	1	4162	3	Y	32	88	0			10
									35	9								
04	4770	X	4099	-0-		-671		-0-	207	1	3867	3	Y	23	26	0			7
									25	9								
05	4495	X	4171	-0-		-324		-0-	218	1	3927	3	Y	24	24	0			7
									26	9								
06	4350	X	3972	-0-		-378		-0-	237	1	3713	3	Y	20	23	0			4
									22	9								
07	4305	X	4305	-0-		-0-		-0-	250	1	4026	3	Y	26	23	0			7
									29	9								
08	4402	X	3321	-0-		-1081		-0-	161	1	3017	3	Y	130	99	0			38
									143	9								
*09	4110	X	2777	-0-		-1333		-0-	123	1	2489	3	Y	149	150	0			37
									164	9								
10	4309	X	2723	-0-		-1586		-0-	128	1	2460	3	Y	123	112	0			48
									135	9								
11	4410	X	4410	-0-		-0-		-0-	213	1	4016	3	Y	164	178	0			34
									1	4	180	9						
12	4309	X	NO RPT	-0-		-4309		-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 42,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3381	-0-		3381		20534	185	1	2886	3	Y	277	280	0			89
									5	4	305	9						
02	23222	X	2688	-0-		-20534		-0-	155	1	2282	3	Y	224	192	0			121
									5	4	246	9						
03	3183	X	3183	-0-		-0-		-0-	197	1	2939	3	Y	38	147	0			12
									5	4	42	9						
04	3219	X	3219	-0-		-0-		-0-	186	1	2635	3	Y	289	207	0			94
									80	4	318	9						
05	2914	X	3006	-0-		92		-0-	183	1	2517	3	Y	274	283	0			85
									5	4	301	9						
06	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	192	1	2587	3	Y	281	305	0			61
									4	4	309	9						
07	2932	X	2932	-0-		-0-		-0-	183	1	2440	3	Y	268	258	0			71
									14	4	295	9						
08	3162	X	3101	-0-		-61		-0-	195	1	2616	3	Y	256	252	0			75
									8	4	282	9						
*09	3060	X	2933	-0-		-127		-0-	186	1	2475	3	Y	243	258	0			60
									5	4	267	9						
10	3162	X	2940	-0-		-222		-0-	189	1	2489	3	Y	230	200	0			90
									9	4	253	9						
11	3060	X	2821	-0-		-239		-0-	185	1	2365	3	Y	242	282	0			50
									5	4	266	9						
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100		-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 33,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1928	-0-	1928	12620	104	1	1621	3	Y	182	185	0			58
							3	4	200	9							
02	2800	N	1426	-0-	-1374	11246	81	1	1189	3	Y	139	122	0			75
							3	4	153	9							
03	3100	N	647	-0-	-2453	8793	40	1	594	3	Y	11	83	0			3
							1	4	12	9							
04	3000	N	723	-0-	-2277	6514	41	1	576	3	Y	80	57	0			26
							18	4	88	9							
05	1581	N	731	-0-	-850	4933	43	1	591	3	Y	87	86	0			27
							1	4	96	9							
06	3000	N	764	-0-	-2236	2697	46	1	623	3	Y	85	94	0			18
							1	4	94	9							
07	3100	N	492	-0-	-2608	89	30	1	394	3	Y	60	62	0			16
							2	4	66	9							
08	253	N	164	-0-	-89	-0-	8	1	110	3	Y	42	46	0			12
							46	9									
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	75	69	0			18
							83	9									
10	248	N	77	-0-	-171	-0-	3	1	42	3	Y	29	36	0			11
							32	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8514	-0-	8514	51704	707	1	7118	3	Y	626	609	0			201
							689	9									
02	59294	X	7590	-0-	-51704	-0-	465	1	6511	3	Y	558	457	0			302
							614	9									
03	9207	X	8595	-0-	-612	-0-	418	1	8014	3	Y	148	403	0			47
							163	9									
04	8910	X	8092	-0-	-818	-0-	405	1	7569	3	Y	107	119	0			35
							118	9									
05	8525	X	8299	-0-	-226	-0-	430	1	7752	3	Y	106	108	0			33
							117	9									
06	8250	X	7880	-0-	-370	-0-	467	1	7310	3	Y	94	107	0			20
							103	9									
07	8401	X	7795	-0-	-606	-0-	449	1	7240	3	Y	96	91	0			25
							106	9									
08	8587	X	8314	-0-	-273	-0-	389	1	7265	3	Y	600	450	0			175
							660	9									
*09	8100	X	8003	-0-	-97	-0-	346	1	6991	3	Y	604	629	0			150
							664	9									
10	8308	X	7921	-0-	-387	-0-	357	1	6879	3	Y	621	528	0			243
							2	4	683	9							
11	8040	X	7892	-0-	-148	-0-	362	1	6824	3	Y	640	751	0			132
							2	4	704	9							
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 88,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,200

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2430	-0-	2430	14917	209	1	2100	3	Y	110	107	0			35
							121	9									
02	2800	N	1871	-0-	-929	13988	119	1	1665	3	Y	79	71	0			43
							87	9									
03	3100	N	2621	-0-	-479	13509	129	1	2469	3	Y	21	57	0			7
							23	9									
04	3000	N	2236	-0-	-764	12746	113	1	2106	3	Y	15	17	0			5
							17	9									
05	2077	N	2524	-0-	447	10669	132	1	2375	3	Y	15	15	0			5
							17	9									
06	3000	N	2446	-0-	-554	10115	146	1	2285	3	Y	14	16	0			3
							15	9									
07	3100	N	1774	-0-	-1326	8789	103	1	1667	3	Y	4	6	0			1
							4	9									
08	3100	N	3037	-0-	-63	8726	96	1	1787	3	Y	1049	744	0			306
							1154	9									
*09	3000	N	2622	-0-	-378	8348	117	1	2361	3	Y	131	404	0			33
							144	9									
10	3100	N	2431	-0-	-669	7679	113	1	2175	3	Y	130	112	0			51
							143	9									
11	3000	N	2296	-0-	-704	6975	109	1	2045	3	Y	129	153	0			27
							142	9									
12	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	4247					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 26,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1577	-0-	1577	6184	79	1	1276	3	Y	198	173	0			64
							4	4	218	9							
02	6747	X	563	-0-	-6184	-0-	32	1	467	3	Y	55	89	0			30
							3	4	61	9							
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	-0-	30	0			-0-
							3	4									
04	1530	X	1418	-0-	-112	-0-	85	1	1220	3	Y	101	68	0			33
							2	4	111	9							
05	1581	X	549	-0-	-1032	-0-	28	1	389	3	Y	119	115	0			37
							1	4	131	9							
06	1560	X	873	-0-	-687	-0-	60	1	811	3	Y	-0-	37	0			-0-
							2	4									
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	120	1	1566	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	68	1	1098	3	Y	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	662	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	11165	3	1	49	3	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	11165	X	-0-	-0-	-11165	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1	-0-	-1859	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	1628	-0-	1535	-0-	109	1	1516	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	205	1	2795	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	435	-0-	-1155	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10900	-0-	10900	55597	621	1	9979	3	Y	244	246	0			78
							32	4	268	9							
02	62468	X	6871	-0-	-55597	-0-	409	1	5880	3	Y	500	308	0			270
							32	4	550	9							
03	10044	X	8455	-0-	-1589	-0-	484	1	7789	3	Y	152	374	0			48
							15	4	167	9							
04	10140	X	9232	-0-	-908	-0-	539	1	7766	3	Y	832	610	0			270
							12	4	915	9							
05	10478	X	8764	-0-	-1714	-0-	529	1	7397	3	Y	748	786	0			232
							15	4	823	9							
06	10140	X	8421	-0-	-1719	-0-	531	1	7223	3	Y	587	692	0			127
							21	4	646	9							
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	807	1	10557	3	Y	977	846	0			258
							25	4	1075	9							
08	9548	X	9507	-0-	-41	-0-	621	1	8193	3	Y	612	692	0			178
							20	4	673	9							
*09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	580	1	9352	3	Y	572	608	0			142
							43	4	629	9							
10	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	621	1	9721	3	Y	618	518	0			242
							51	4	680	9							
11	9420	X	8046	-0-	-1374	-0-	457	1	6916	3	Y	579	701	0			120
							36	4	637	9							
12	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 104,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,421

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6722	-0-		6722		33963	547	1	5507	3	Y	607	596	0		195
									668	9								
02	39934	X	5971	-0-		-33963		-0-	348	1	4872	3	Y	683	508	0		370
									751	9								
03	6591	X	6598	-0-		7		-0-	328	1	6130	3	Y	127	457	0		40
									140	9								
04	6178	X	6180	-0-		2		-0-	308	1	5767	3	Y	95	104	0		31
									105	9								
05	3224	X	5602	-0-		2378		-0-	290	1	5226	3	Y	78	85	0		24
									86	9								
06	5954	X	5954	-0-		-0-		-0-	352	1	5512	3	Y	82	88	0		18
									90	9								
07	5916	X	5916	-0-		-0-		-0-	340	1	5485	3	Y	83	79	0		22
									91	9								
08	6603	X	6544	-0-		-59		-0-	300	1	5618	3	Y	569	425	0		166
									626	9								
*09	6243	X	6243	-0-		-0-		-0-	265	1	5369	3	Y	552	581	0		137
									607	9								
10	6160	X	6160	-0-		-0-		-0-	272	1	5244	3	Y	584	492	0		229
									2	4	642	9						
11	6330	X	5956	-0-		-374		-0-	266	1	5010	3	Y	616	718	0		127
									2	4	678	9						
12	6541	X	NO RPT	-0-		-6541		-0-					Y	NO RPT				127

TOTAL GAS PROD: 67,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,076

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11811	-0-		11811		92540	654	1	10189	3	Y	863	850	0		277
									19	4	949	9						
02	101354	X	8814	-0-		-92540		-0-	530	1	7797	3	Y	427	473	0		231
									17	4	470	9						
03	12741	X	10681	-0-		-2060		-0-	661	1	9876	3	Y	115	310	0		36
									17	4	127	9						
04	12330	X	10486	-0-		-1844		-0-	612	1	8676	3	Y	848	609	0		275
									265	4	933	9						
05	12741	X	10755	-0-		-1986		-0-	659	1	9063	3	Y	923	912	0		286
									18	4	1015	9						
06	11430	X	10451	-0-		-979		-0-	652	1	8795	3	Y	899	990	0		195
									15	4	989	9						
07	11532	X	10626	-0-		-906		-0-	666	1	8876	3	Y	939	886	0		248
									51	4	1033	9						
08	10606	X	10606	-0-		-0-		-0-	665	1	8940	3	Y	884	875	0		257
									29	4	972	9						
*09	10237	X	10237	-0-		-0-		-0-	644	1	8574	3	Y	913	944	0		226
									15	4	1004	9						
10	9672	X	7036	-0-		-2636		-0-	451	1	5925	3	Y	580	579	0		227
									22	4	638	9						
11	11843	X	11843	-0-		-0-		-0-	783	1	10019	3	Y	927	962	0		192
									21	4	1020	9						
12	9672	X	NO RPT	-0-		-9672		-0-					Y	NO RPT				192

TOTAL GAS PROD: 113,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,318

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7966	-0-	7966	54807	424	1	6820	3	Y	636	681	0	204
							22	4	700	9					
02	61176	X	6369	-0-	-54807	-0-	386	1	5559	3	Y	358	368	0	194
							30	4	394	9					
03	9641	X	8073	-0-	-1568	-0-	466	1	7488	3	Y	95	259	0	30
							14	4	105	9					
04	9330	X	8528	-0-	-802	-0-	496	1	7152	3	Y	790	564	0	256
							11	4	869	9					
05	9393	X	8317	-0-	-1076	-0-	494	1	6904	3	Y	823	824	0	255
							14	4	905	9					
06	8970	X	8651	-0-	-319	-0-	524	1	7132	3	Y	885	948	0	192
							21	4	974	9					
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	593	1	7761	3	Y	899	854	0	237
							18	4	989	9					
08	8742	X	8006	-0-	-736	-0-	512	1	6754	3	Y	657	703	0	191
							17	4	723	9					
*09	8460	X	8436	-0-	-24	-0-	450	1	7258	3	Y	630	665	0	156
							35	4	693	9					
10	8742	X	8244	-0-	-498	-0-	454	1	7104	3	Y	590	515	0	231
							37	4	649	9					
11	8460	X	7212	-0-	-1248	-0-	414	1	6261	3	Y	458	594	0	95
							33	4	504	9					
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 89,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,821

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5088	-0-	5088	32239	401	1	4413	3	Y	249	242	0	80
							274	9							
02	36528	X	4289	-0-	-32239	-0-	351	1	3700	3	Y	216	179	0	117
							238	9							
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	405	1	4809	3	Y	254	291	0	80
							279	9							
04	5250	X	4570	-0-	-680	-0-	351	1	4107	3	Y	102	149	0	33
							112	9							
05	5425	X	4767	-0-	-658	-0-	402	1	4365	3	Y	-0-	33	0	-0-
06	5340	X	4499	-0-	-841	-0-	376	1	4123	3	Y	-0-			-0-
07	5518	X	3171	-0-	-2347	-0-	311	1	2860	3	Y	-0-			-0-
08	5487	X	4491	-0-	-996	-0-	421	1	4040	3	Y	27	19	0	8
							30	9							
09	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	396	1	3638	3	Y	33	33	0	8
							36	9							
10	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	430	1	3805	3	Y	90	63	0	35
							99	9							
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	456	1	3913	3	Y	209	201	0	43
							1	4	230	9					
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 49,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9865	-0-		9865	57583	775	1	8519	3	Y	519	492	0			166
								571	9									
02	66958	X	9375	-0-		-57583	-0-	775	1	8167	3	Y	394	347	0			213
								433	9									
03	10602	X	9819	-0-		-783	-0-	719	1	8532	3	Y	516	566	0			163
								568	9									
04	9540	X	8756	-0-		-784	-0-	651	1	7633	3	Y	429	453	0			139
								472	9									
05	10385	X	8334	-0-		-2051	-0-	669	1	7267	3	Y	362	389	0			112
								398	9									
06	10050	X	7402	-0-		-2648	-0-	594	1	6509	3	Y	272	325	0			59
								299	9									
07	10385	X	6804	-0-		-3581	-0-	638	1	5870	3	Y	269	257	0			71
								296	9									
08	9114	X	8827	-0-		-287	-0-	788	1	7568	3	Y	428	374	0			125
								471	9									
*09	8760	X	8088	-0-		-672	-0-	756	1	6945	3	Y	351	389	0			87
								386	9									
10	8410	X	8410	-0-		-0-	-0-	805	1	7129	3	Y	432	350	0			169
								1	4	475	9							
11	8550	X	7953	-0-		-597	-0-	779	1	6689	3	Y	440	518	0			91
								1	4	484	9							
12	8835	X	NO RPT	-0-		-8835	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 93,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8736	-0-		8736	52610	476	1	7413	3	Y	757	751	0			243
								14	4	833	9							
02	58573	X	5963	-0-		-52610	-0-	344	1	5065	3	Y	494	470	0			267
								11	4	543	9							
03	8693	X	8693	-0-		-0-	-0-	537	1	8025	3	Y	106	340	0			33
								14	4	117	9							
04	8623	X	8626	-0-		3	-0-	496	1	7033	3	Y	802	575	0			260
								215	4	882	9							
05	8277	X	7965	-0-		-312	-0-	484	1	6656	3	Y	738	769	0			229
								13	4	812	9							
06	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	506	1	6828	3	Y	727	798	0			158
								11	4	800	9							
07	8314	X	8314	-0-		-0-	-0-	523	1	6969	3	Y	711	681	0			188
								40	4	782	9							
08	8396	X	8396	-0-		-0-	-0-	531	1	7142	3	Y	636	639	0			185
								23	4	700	9							
*09	7757	X	7757	-0-		-0-	-0-	496	1	6605	3	Y	586	626	0			145
								11	4	645	9							
10	7916	X	7916	-0-		-0-	-0-	515	1	6767	3	Y	554	482	0			217
								25	4	609	9							
11	7530	X	7530	-0-		-0-	-0-	500	1	6400	3	Y	560	661	0			116
								14	4	616	9							
12	620	X	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 88,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9928	-0-		9928		40549	545	1	8758	3	Y	543	472	0		174
									28	4	597	9						
02	43430	X	2881	-0-		-40549		-0-	181	1	2601	3	Y	77	209	0		42
									14	4	85	9						
03	10977	X	10977	-0-		-0-		-0-	637	1	10238	3	Y	75	93	0		24
									19	4	83	9						
04	11365	X	11364	-0-		-1		-0-	701	1	10095	3	Y	502	363	0		163
									16	4	552	9						
05	4867	X	9467	-0-		4600		-0-	602	1	8407	3	Y	401	440	0		124
									17	4	441	9						
06	7541	X	7541	-0-		-0-		-0-	485	1	6601	3	Y	396	434	0		86
									19	4	436	9						
07	10285	X	10285	-0-		-0-		-0-	697	1	9116	3	Y	409	387	0		108
									22	4	450	9						
08	11501	X	9450	-0-		-2051		-0-	628	1	8286	3	Y	468	440	0		136
									21	4	515	9						
*09	11130	X	8485	-0-		-2645		-0-	473	1	7630	3	Y	315	373	0		78
									35	4	347	9						
10	11082	X	11082	-0-		-0-		-0-	629	1	9847	3	Y	505	385	0		198
									50	4	556	9						
11	9960	X	9944	-0-		-16		-0-	575	1	8708	3	Y	560	642	0		116
									45	4	616	9						
12	10292	X	NO RPT	-0-		-10292		-0-					Y	NO RPT				116

TOTAL GAS PROD: 101,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,251

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4560	-0-		4560		26578	53	1	4401	3	Y	96	97	0		31
									106	9								
02	28505	X	1927	-0-		-26578		-0-	27	1	1864	3	Y	33	46	0		18
									36	9								
03	4849	X	4849	-0-		-0-		-0-	232	1	4439	3	Y	162	129	0		51
									178	9								
04	4530	X	3592	-0-		-938		-0-	174	1	3256	3	Y	147	150	0		48
									162	9								
05	4557	X	3210	-0-		-1347		-0-	161	1	2904	3	Y	132	139	0		41
									145	9								
06	4410	X	2580	-0-		-1830		-0-	147	1	2308	3	Y	114	130	0		25
									125	9								
07	3410	X	3238	-0-		-172		-0-	178	1	2873	3	Y	170	150	0		45
									187	9								
08	4836	X	4425	-0-		-411		-0-	212	1	3968	3	Y	223	203	0		65
									245	9								
*09	4040	X	4040	-0-		-0-		-0-	180	1	3647	3	Y	193	210	0		48
									212	9								
10	3911	X	3911	-0-		-0-		-0-	183	1	3533	3	Y	176	155	0		69
									1	4	194	9						
11	4290	X	3697	-0-		-593		-0-	178	1	3347	3	Y	156	193	0		32
									172	9								
12	4433	X	NO RPT	-0-		-4433		-0-					Y	NO RPT				32

TOTAL GAS PROD: 40,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7437	-0-		7437	44235	424	1	6812	3	Y	163	200	0			52
								22	4	179	9							
02	48322	X	4087	-0-		-44235	-0-	253	1	3639	3	Y	159	125	0			86
								20	4	175	9							
03	8463	X	4989	-0-		-3474	-0-	290	1	4664	3	Y	24	102	0			8
								9	4	26	9							
04	7530	X	5634	-0-		-1896	-0-	359	1	5171	3	Y	87	67	0			28
								8	4	96	9							
05	7440	X	5157	-0-		-2283	-0-	331	1	4626	3	Y	174	148	0			54
								9	4	191	9							
06	7200	X	7110	-0-		-90	-0-	450	1	6125	3	Y	470	422	0			102
								18	4	517	9							
07	8302	X	8302	-0-		-0-	-0-	565	1	7394	3	Y	296	320	0			78
								17	4	326	9							
08	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-	446	1	5882	3	Y	146	182	0			42
								15	4	161	9							
*09	6472	X	6472	-0-		-0-	-0-	371	1	5991	3	Y	76	99	0			19
								84	9									
10	5914	X	5914	-0-		-0-	-0-	351	1	5491	3	Y	41	44	0			16
								27	4	45	9							
11	6547	X	6547	-0-		-0-	-0-	382	1	5774	3	Y	328	276	0			68
								30	4	361	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-		-5456	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 68,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4575	-0-		4575	34160	202	1	3249	3	Y	1013	1076	0			325
								10	4	1114	9							
02	36456	X	2296	-0-		-34160	-0-	127	1	1831	3	Y	298	462	0			161
								10	4	328	9							
03	2813	X	2816	-0-		3	-0-	153	1	2405	3	Y	230	318	0			73
								5	4	253	9							
04	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	180	1	2592	3	Y	1407	1023	0			457
								4	4	1548	9							
05	4142	X	4142	-0-		-0-	-0-	180	1	2521	3	Y	1305	1357	0			405
								5	4	1436	9							
06	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	190	1	2590	3	Y	1130	1290	0			245
								8	4	1243	9							
07	1767	X	1686	-0-		-81	-0-	40	1	530	3	Y	1014	991	0			268
								1	4	1115	9							
08	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					Y	697	762	0			203
*09	2790	X	2189	-0-		-601	-0-	64	1	1038	3	Y	980	940	0			243
								9	4	1078	9							
10	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	125	1	1951	3	Y	768	710	0			301
								13	4	845	9							
11	2790	X	1375	-0-		-1415	-0-	48	1	719	3	Y	547	735	0			113
								6	4	602	9							
12	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 30,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6562	-0-		6562	38050	364	1	5668	3	Y	473	479	0			152
								10	4	520	9							
02	42464	X	4414	-0-		-38050	-0-	258	1	3795	3	Y	321	299	0			174
								8	4	353	9							
03	7369	X	7369	-0-		-0-	-0-	411	1	6143	3	Y	731	674	0			231
								11	4	804	9							
04	6368	X	6369	-0-		1	-0-	367	1	5204	3	Y	581	623	0			189
								159	4	639	9							
05	5270	X	4516	-0-		-754	-0-	276	1	3799	3	Y	394	461	0			122
								8	4	433	9							
06	5100	X	3026	-0-		-2074	-0-	193	1	2597	3	Y	211	287	0			46
								4	4	232	9							
07	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-	449	1	5980	3	Y	550	451	0			145
								35	4	605	9							
08	6789	X	6154	-0-		-635	-0-	392	1	5268	3	Y	434	453	0			126
								17	4	477	9							
09	6360	X	5496	-0-		-864	-0-	353	1	4700	3	Y	395	423	0			98
								8	4	435	9							
10	6789	X	5499	-0-		-1290	-0-	358	1	4706	3	Y	380	329	0			149
								17	4	418	9							
11	6570	X	5176	-0-		-1394	-0-	343	1	4388	3	Y	396	463	0			82
								9	4	436	9							
12	6789	X	NO RPT	-0-		-6789	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 61,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3548	-0-		3548	14111	180	1	2894	3	Y	423	383	0			136
								9	4	465	9							
02	16823	X	2712	-0-		-14111	-0-	163	1	2348	3	Y	171	214	0			93
								13	4	188	9							
03	2976	X	1907	-0-		-1069	-0-	105	1	1692	3	Y	97	159	0			31
								3	4	107	9							
04	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-	202	1	2911	3	Y	632	458	0			205
								5	4	695	9							
05	2976	X	3963	-0-		987	-0-	228	1	3186	3	Y	494	546	0			153
								6	4	543	9							
06	2880	X	-0-	-0-		-2880	-0-					Y	143	265	0			31
07	2976	X	-0-	-0-		-2976	-0-					Y	16	43	0			4
08	3937	X	-0-	-0-		-3937	-0-					Y	1	5	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-		-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-		-3968	-0-					Y	34	21	0			13
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	14	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17354					Y	150	199	0			48
02	17354	X	-0-	-0-	-17354	-0-					Y	114	100	0			62
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	77	1	1241	3	Y	3	64	0			1
							2	4	3	9							
04	2310	X	452	-0-	-1858	-0-	8	1	108	3	Y	305	207	0			99
							336	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	10	106	0			3
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	141	1	1919	3	Y	738	581	0			160
							6	4	812	9							
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	208	1	2722	3	Y	1337	1144	0			353
							6	4	1471	9							
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	61	1	806	3	Y	1009	1069	0			293
							2	4	1110	9							
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	131	1	2114	3	Y	824	913	0			204
							12	4	906	9							
10	4402	X	2810	-0-	-1592	-0-	123	1	1929	3	Y	677	616	0			265
							13	4	745	9							
11	4260	X	2584	-0-	-1676	-0-	97	1	1462	3	Y	923	997	0			191
							10	4	1015	9							
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 19,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,090

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3535	-0-	3535	21961	174	1	2790	3	Y	511	564	0			164
							9	4	562	9							
02	25522	X	3561	-0-	-21961	-0-	179	1	2581	3	Y	715	492	0			387
							14	4	787	9							
03	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	180	1	2899	3	Y	158	495	0			50
							5	4	174	9							
04	4117	X	4118	-0-	1	-0-	206	1	2965	3	Y	856	628	0			278
							5	4	942	9							
05	3751	X	4996	-0-	1245	-0-	254	1	3547	3	Y	1080	1023	0			335
							7	4	1188	9							
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	207	1	2819	3	Y	972	1096	0			211
							8	4	1069	9							
07	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	182	1	2383	3	Y	857	842	0			226
							6	4	943	9							
08	3968	X	1905	-0-	-2063	-0-	80	1	1053	3	Y	699	722	0			203
							3	4	769	9							
*09	3840	X	2725	-0-	-1115	-0-	117	1	1894	3	Y	639	684	0			158
							11	4	703	9							
10	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	139	1	2179	3	Y	641	548	0			251
							14	4	705	9							
11	3840	X	2410	-0-	-1430	-0-	104	1	1572	3	Y	658	773	0			136
							10	4	724	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 37,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,786

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4954	-0-		4954	27824		366	1	4394	3	Y	176	145	0			57
									194	9									
02	31398	X	3574	-0-		-27824	-0-		272	1	3142	3	Y	145	123	0			79
									160	9									
03	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-		383	1	4548	3	Y	152	183	0			48
									167	9									
04	4920	X	4168	-0-		-752	-0-		317	1	3716	3	Y	123	131	0			40
									135	9									
05	5084	X	4535	-0-		-549	-0-		371	1	4029	3	Y	123	125	0			38
									135	9									
06	4950	X	4170	-0-		-780	-0-		338	1	3701	3	Y	119	131	0			26
									131	9									
07	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-		521	1	4793	3	Y	239	202	0			63
									263	9									
08	5222	X	5222	-0-		-0-	-0-		474	1	4553	3	Y	177	189	0			51
									195	9									
09	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-		490	1	4503	3	Y	140	156	0			35
									2	4	154	9							
10	9758	X	9758	-0-		-0-	-0-		956	1	8472	3	Y	298	216	0			117
									2	4	328	9							
11	8657	X	8657	-0-		-0-	-0-		836	1	7176	3	Y	241	308	0			50
									380	4	265	9							
12	5580	X	NO RPT	-0-		-5580	-0-						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 60,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3569	-0-		3569	31761		202	1	3142	3	Y	199	211	0			64
									6	4	219	9							
02	34200	X	2439	-0-		-31761	-0-		146	1	2152	3	Y	124	121	0			67
									5	4	136	9							
03	5332	X	4237	-0-		-1095	-0-		242	1	3616	3	Y	339	299	0			107
									6	4	373	9							
04	4470	X	3378	-0-		-1092	-0-		201	1	2853	3	Y	215	252	0			70
									87	4	237	9							
05	4402	X	3941	-0-		-461	-0-		247	1	3400	3	Y	261	250	0			81
									7	4	287	9							
06	9506	X	9506	-0-		-0-	-0-		599	1	8079	3	Y	741	661	0			161
									13	4	815	9							
07	7234	X	7234	-0-		-0-	-0-		462	1	6153	3	Y	530	551	0			140
									36	4	583	9							
08	6867	X	6867	-0-		-0-	-0-		440	1	5915	3	Y	448	458	0			130
									19	4	493	9							
*09	9510	X	6225	-0-		-3285	-0-		402	1	5353	3	Y	419	445	0			104
									9	4	461	9							
10	9827	X	6233	-0-		-3594	-0-		408	1	5370	3	Y	396	345	0			155
									19	4	436	9							
11	9510	X	5890	-0-		-3620	-0-		393	1	5029	3	Y	416	485	0			86
									10	4	458	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-		-7223	-0-						Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 59,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,088

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7404	-0-	7404	43956	588	1	6476	3	Y	309	286	0			99
							340	9									
02	49752	X	5796	-0-	-43956	-0-	352	1	5159	3	Y	259	218	0			140
							285	9									
03	7285	X	6921	-0-	-364	-0-	339	1	6509	3	Y	66	185	0			21
							73	9									
04	7170	X	6458	-0-	-712	-0-	325	1	6086	3	Y	43	50	0			14
							47	9									
05	7409	X	5090	-0-	-2319	-0-	266	1	4795	3	Y	26	32	0			8
							29	9									
06	7170	X	4011	-0-	-3159	-0-	240	1	3752	3	Y	17	21	0			4
							19	9									
07	6417	X	5900	-0-	-517	-0-	343	1	5524	3	Y	30	26	0			8
							33	9									
08	6913	X	6770	-0-	-143	-0-	330	1	6161	3	Y	254	188	0			74
							279	9									
09	6450	X	5379	-0-	-1071	-0-	241	1	4870	3	Y	243	257	0			60
							1	4	267	9							
10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5320	3	Y	279	230	0			109
							1	4	307	9							
11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	311	1	5863	3	Y	296	344	0			61
							260	4	326	9							
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 66,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7508	-0-	7508	43221	410	1	6391	3	Y	632	638	0			203
							12	4	695	9							
02	48945	X	5724	-0-	-43221	-0-	331	1	4866	3	Y	469	418	0			254
							11	4	516	9							
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	443	1	6629	3	Y	969	917	0			306
							11	4	1066	9							
04	7259	X	7261	-0-	2	-0-	418	1	5926	3	Y	669	758	0			217
							181	4	736	9							
05	6262	X	7200	-0-	938	-0-	437	1	6008	3	Y	675	683	0			209
							12	4	743	9							
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	395	1	5332	3	Y	627	700	0			136
							9	4	690	9							
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	397	1	5290	3	Y	651	615	0			172
							31	4	716	9							
08	7781	X	6493	-0-	-1288	-0-	403	1	5418	3	Y	595	594	0			173
							17	4	655	9							
*09	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	379	1	5044	3	Y	570	602	0			141
							9	4	627	9							
10	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	394	1	5185	3	Y	562	483	0			220
							20	4	618	9							
11	6420	X	6008	-0-	-412	-0-	386	1	4945	3	Y	605	700	0			125
							11	4	666	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 73,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,024

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6039	-0-	6039	37307	476	1	5241	3	Y	293	279	0			94
							322	9									
02	41468	X	4161	-0-	-37307	-0-	252	1	3692	3	Y	197	184	0			107
							217	9									
03	5797	X	4955	-0-	-842	-0-	243	1	4657	3	Y	50	141	0			16
							55	9									
04	5610	X	4613	-0-	-997	-0-	232	1	4345	3	Y	33	38	0			11
							36	9									
05	5797	X	4540	-0-	-1257	-0-	237	1	4274	3	Y	26	29	0			8
							29	9									
06	5610	X	3860	-0-	-1750	-0-	230	1	3608	3	Y	20	24	0			4
							22	9									
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4800	3	Y	37	31	0			10
							41	9									
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	279	1	5225	3	Y	280	208	0			82
							308	9									
*09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	204	1	4130	3	Y	267	283	0			66
							294	9									
10	5146	X	5110	-0-	-36	-0-	235	1	4535	3	Y	307	253	0			120
							1	4	338	9							
11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	265	1	4994	3	Y	327	379	0			68
							287	4	360	9							
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 54,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5544	-0-	5544	34617	441	1	4852	3	Y	228	236	0			73
							251	9									
02	38354	X	3737	-0-	-34617	-0-	226	1	3320	3	Y	174	153	0			94
							191	9									
03	6727	X	4456	-0-	-2271	-0-	218	1	4190	3	Y	44	124	0			14
							48	9									
04	6510	X	4167	-0-	-2343	-0-	210	1	3924	3	Y	30	34	0			10
							33	9									
05	6727	X	4591	-0-	-2136	-0-	239	1	4316	3	Y	33	33	0			10
							36	9									
06	5370	X	4088	-0-	-1282	-0-	243	1	3810	3	Y	32	35	0			7
							35	9									
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	3	Y	34	32	0			9
							37	9									
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	394	1	7358	3	Y	195	147	0			57
							215	9									
*09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	288	1	5815	3	Y	185	196	0			46
							204	9									
10	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	300	1	5782	3	Y	186	159	0			73
							1	4	205	9							
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	257	1	4844	3	Y	127	174	0			26
							112	4	140	9							
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 58,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5678	-0-	5678	70456	421	1	5055	3	Y	184	164	0			59
							202	9									
02	75281	X	4825	-0-	-70456	-0-	368	1	4242	3	Y	195	148	0			106
							215	9									
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	461	1	5470	3	Y	259	283	0			82
							285	9									
04	5340	X	3996	-0-	-1344	-0-	298	1	3496	3	Y	184	206	0			60
							202	9									
05	5518	X	4121	-0-	-1397	-0-	333	1	3617	3	Y	155	167	0			48
							171	9									
06	5340	X	3814	-0-	-1526	-0-	306	1	3350	3	Y	144	161	0			31
							158	9									
07	5518	X	4981	-0-	-537	-0-	477	1	4390	3	Y	104	108	0			27
							114	9									
08	6231	X	3945	-0-	-2286	-0-	365	1	3507	3	Y	66	74	0			19
							73	9									
*09	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	371	1	3403	3	Y	53	59	0			13
							58	9									
10	4991	X	4086	-0-	-905	-0-	401	1	3555	3	Y	117	84	0			46
							1	4	129	9							
11	4830	X	3415	-0-	-1415	-0-	334	1	2865	3	Y	81	110	0			17
							128	4	89	9							
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 48,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6145	-0-	6145	41220	486	1	5350	3	Y	281	287	0			90
							309	9									
02	45239	X	4019	-0-	-41220	-0-	243	1	3568	3	Y	189	177	0			102
							208	9									
03	7037	X	4949	-0-	-2088	-0-	243	1	4653	3	Y	48	135	0			15
							53	9									
04	6810	X	5039	-0-	-1771	-0-	254	1	4748	3	Y	34	38	0			11
							37	9									
05	7037	X	5070	-0-	-1967	-0-	265	1	4775	3	Y	27	30	0			8
							30	9									
06	5940	X	4411	-0-	-1529	-0-	263	1	4122	3	Y	24	27	0			5
							26	9									
07	4464	X	4120	-0-	-344	-0-	238	1	3841	3	Y	37	32	0			10
							41	9									
08	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	224	1	4182	3	Y	264	197	0			77
							290	9									
*09	5040	X	3680	-0-	-1360	-0-	164	1	3311	3	Y	185	216	0			46
							204	9									
10	5084	X	4056	-0-	-1028	-0-	188	1	3633	3	Y	212	175	0			83
							1	4	233	9							
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	213	1	4006	3	Y	227	263	0			47
							199	4	250	9							
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 50,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4569	-0-		4569	64815	342	1	4110	3	Y	106	92	0			34
								117	9									
02	68398	X	3583	-0-		-64815	-0-	276	1	3184	3	Y	112	85	0			61
								123	9									
03	5673	X	5345	-0-		-328	-0-	404	1	4796	3	Y	132	151	0			42
								145	9									
04	5280	X	4101	-0-		-1179	-0-	315	1	3695	3	Y	83	98	0			27
								91	9									
05	5456	X	4274	-0-		-1182	-0-	353	1	3830	3	Y	83	84	0			26
								91	9									
06	5190	X	3978	-0-		-1212	-0-	325	1	3566	3	Y	79	88	0			17
								87	9									
07	5363	X	4862	-0-		-501	-0-	461	1	4246	3	Y	141	121	0			37
								155	9									
08	5332	X	3989	-0-		-1343	-0-	370	1	3554	3	Y	59	79	0			17
								65	9									
09	4140	X	3950	-0-		-190	-0-	383	1	3514	3	Y	47	52	0			12
								1	4	52	9							
10	5597	X	5597	-0-		-0-	-0-	556	1	4928	3	Y	102	74	0			40
								1	4	112	9							
11	4710	X	4060	-0-		-650	-0-	411	1	3529	3	Y	45	76	0			9
								71	4	50	9							
12	4867	X	NO RPT	-0-		-4867	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 48,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5284	-0-		5284	84156	396	1	4754	3	Y	122	110	0			39
								134	9									
02	88021	X	3865	-0-		-84156	-0-	299	1	3446	3	Y	109	89	0			59
								120	9									
03	7812	X	6042	-0-		-1770	-0-	458	1	5437	3	Y	134	151	0			42
								147	9									
04	6960	X	4636	-0-		-2324	-0-	357	1	4184	3	Y	86	100	0			28
								95	9									
05	7192	X	4096	-0-		-3096	-0-	337	1	3663	3	Y	87	88	0			27
								96	9									
06	5850	X	3454	-0-		-2396	-0-	280	1	3074	3	Y	91	98	0			20
								100	9									
07	6045	X	4594	-0-		-1451	-0-	435	1	4009	3	Y	136	120	0			36
								150	9									
08	5146	X	3806	-0-		-1340	-0-	351	1	3372	3	Y	75	89	0			22
								83	9									
09	4650	X	3764	-0-		-886	-0-	363	1	3335	3	Y	59	66	0			15
								1	4	65	9							
10	5347	X	5347	-0-		-0-	-0-	528	1	4676	3	Y	130	94	0			51
								1	4	143	9							
11	4440	X	4409	-0-		-31	-0-	430	1	3695	3	Y	106	135	0			22
								167	4	117	9							
12	4588	X	NO RPT	-0-		-4588	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 49,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

01	DLQ G-10		6895	-0-	6895	40465	375	1	6025	3	Y	433	401	0			139
							19	4	476	9							
02	45217	X	4752	-0-	-40465	-0-	287	1	4131	3	Y	284	269	0			154
							22	4	312	9							
03	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	417	1	6711	3	Y	554	533	0			175
							13	4	609	9							
04	6660	X	6623	-0-	-37	-0-	405	1	5832	3	Y	343	407	0			111
							9	4	377	9							
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	418	1	5843	3	Y	326	336	0			101
							12	4	359	9							
06	6810	X	6344	-0-	-466	-0-	406	1	5517	3	Y	368	389	0			80
							16	4	405	9							
07	7037	X	4417	-0-	-2620	-0-	290	1	3790	3	Y	298	299	0			79
							9	4	328	9							
08	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	448	1	5912	3	Y	284	280	0			83
							15	4	312	9							
*09	6630	X	6082	-0-	-548	-0-	337	1	5433	3	Y	261	279	0			65
							25	4	287	9							
10	6634	X	6125	-0-	-509	-0-	348	1	5454	3	Y	268	228	0			105
							28	4	295	9							
11	6480	X	6034	-0-	-446	-0-	355	1	5374	3	Y	252	305	0			52
							28	4	277	9							
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 68,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3485	-0-		3485	14883	51	1	3335	3	Y	87	78	0			28
								3	4	96	9							
02	17597	X	2714	-0-		-14883	-0-	2675	3	39	9	Y	35	44	0			19
03	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	217	1	3481	3	Y	80	74	0			25
								7	4	88	9							
04	3037	X	3038	-0-		1	-0-	194	1	2789	3	Y	46	56	0			15
								4	4	51	9							
05	2449	X	4346	-0-		1897	-0-	285	1	3987	3	Y	60	56	0			19
								8	4	66	9							
06	5180	X	5180	-0-		-0-	-0-	349	1	4750	3	Y	61	67	0			13
								14	4	67	9							
07	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	347	1	4545	3	Y	60	57	0			16
								11	4	66	9							
08	3840	X	3840	-0-		-0-	-0-	270	1	3561	3	Y	-0-					16
								9	4									
*09	4800	X	1266	-0-		-3534	-0-	55	1	888	3	Y	288	235	0			69
								6	4	317	9							
10	4960	X	93	-0-		-4867	-0-	1	4	92	9	Y	84	120	0			33
11	4800	X	170	-0-		-4630	-0-	155	4	15	9	Y	14	44	0			3
12	4960	X	NO RPT	-0-		-4960	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5498	-0-		5498	62188	405	1	4870	3	Y	203	219	0			65
								223	9									
02	66210	X	4022	-0-		-62188	-0-	309	1	3564	3	Y	135	127	0			73
								149	9									
03	6707	X	6707	-0-		-0-	-0-	506	1	6008	3	Y	175	193	0			55
								193	9									
04	6000	X	5901	-0-		-99	-0-	454	1	5316	3	Y	119	135	0			39
								131	9									
05	5487	X	5444	-0-		-43	-0-	449	1	4879	3	Y	105	111	0			33
								116	9									
06	6000	X	4739	-0-		-1261	-0-	388	1	4251	3	Y	91	104	0			20
								100	9									
07	6200	X	3985	-0-		-2215	-0-	384	1	3538	3	Y	57	62	0			15
								63	9									
08	6696	X	3121	-0-		-3575	-0-	290	1	2789	3	Y	38	42	0			11
								42	9									
*09	5910	X	2596	-0-		-3314	-0-	251	1	2304	3	Y	37	39	0			9
								41	9									
10	5456	X	3498	-0-		-1958	-0-	346	1	3064	3	Y	80	58	0			31
								88	9									
11	4740	X	3254	-0-		-1486	-0-	323	1	2776	3	Y	58	77	0			12
								90	4	64	9							
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 48,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7246	-0-	7246	44619	622	1	6258	3	Y	333	315	0			107
							366	9									
02	50471	X	5852	-0-	-44619	-0-	373	1	5219	3	Y	236	215	0			128
							260	9									
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	379	1	7258	3	Y	57	167	0			18
							63	9									
04	7380	X	6916	-0-	-464	-0-	349	1	6533	3	Y	31	39	0			10
							34	9									
05	7254	X	6973	-0-	-281	-0-	366	1	6594	3	Y	12	18	0			4
							13	9									
06	7020	X	6497	-0-	-523	-0-	389	1	6093	3	Y	14	15	0			3
							15	9									
07	6479	X	6448	-0-	-31	-0-	376	1	6060	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
08	7688	X	6647	-0-	-1041	-0-	326	1	6100	3	Y	201	145	0			59
							221	9									
*09	6930	X	6461	-0-	-469	-0-	291	1	5880	3	Y	263	257	0			65
							289	9									
10	6975	X	6652	-0-	-323	-0-	311	1	6000	3	Y	309	253	0			121
							1	4	340	9							
11	6510	X	6372	-0-	-138	-0-	304	1	5735	3	Y	302	361	0			62
							1	4	332	9							
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 73,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		624	-0-	624	18921	5	1	316	3	Y	275	282	0			88
							303	9									
02	18921	X	-0-	-0-	-18921	-0-					Y	296	224	0			160
03	3813	X	540	-0-	-3273	-0-	16	1	257	3	Y	243	326	0			77
							267	9									
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	149	178	0			48
05	2356	X	1688	-0-	-668	-0-	97	1	1357	3	Y	210	193	0			65
							3	4	231	9							
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	116	1	1585	3	Y	215	233	0			47
							5	4	237	9							
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	108	1	1415	3	Y	205	198	0			54
							3	4	226	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*09	930	N	725	-0-	-205	-0-	19	1	299	3	Y	367	337	0			84
							3	4	404	9							
10	961	N	162	-0-	-799	-0-	2	4	160	9	Y	145	172	0			57
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	494	4	50	9	Y	45	93	0			9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5508	-0-		5508	35435	463	1	4657	3	Y	353	356	0			113
								388	9									
02	40570	X	5135	-0-		-35435	-0-	319	1	4464	3	Y	320	260	0			173
								352	9									
03	5854	X	5854	-0-		-0-	-0-	286	1	5481	3	Y	79	227	0			25
								87	9									
04	5550	X	5185	-0-		-365	-0-	260	1	4863	3	Y	56	63	0			18
								62	9									
05	5735	X	5582	-0-		-153	-0-	290	1	5228	3	Y	58	58	0			18
								64	9									
06	5490	X	5337	-0-		-153	-0-	317	1	4961	3	Y	54	60	0			12
								59	9									
07	5673	X	4661	-0-		-1012	-0-	269	1	4339	3	Y	48	47	0			13
								53	9									
08	5797	X	5466	-0-		-331	-0-	257	1	4805	3	Y	367	273	0			107
								404	9									
*09	5400	X	5161	-0-		-239	-0-	225	1	4554	3	Y	346	367	0			86
								381	9									
10	5580	X	4916	-0-		-664	-0-	224	1	4318	3	Y	339	292	0			133
								1	4	373	9							
11	5340	X	4247	-0-		-1093	-0-	198	1	3726	3	Y	293	365	0			61
								1	4	322	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-		-5456	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 57,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8576	-0-	8576	48610	627	1	6893	3	Y	960	920	0			308
							1056	9									
02	54903	X	6293	-0-	-48610	-0-	481	1	5074	3	Y	671	616	0			363
							738	9									
03	8700	X	8701	-0-	1	-0-	596	1	7069	3	Y	942	1008	0			297
							1036	9									
04	7170	X	2958	-0-	-4212	-0-	209	1	2454	3	Y	268	478	0			87
							295	9									
05	7409	X	3278	-0-	-4131	-0-	245	1	2658	3	Y	341	322	0			106
							375	9									
06	7170	X	4645	-0-	-2525	-0-	338	1	3709	3	Y	544	532	0			118
							598	9									
07	7409	X	4227	-0-	-3182	-0-	365	1	3363	3	Y	454	452	0			120
							499	9									
08	7161	X	4055	-0-	-3106	-0-	335	1	3215	3	Y	459	445	0			134
							505	9									
*09	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	371	1	3407	3	Y	521	526	0			129
							573	9									
10	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	326	1	2885	3	Y	457	407	0			179
							1	4	503	9							
11	4650	X	4167	-0-	-483	-0-	371	1	3188	3	Y	551	616	0			114
							2	4	606	9							
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 54,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,168

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3052	-0-	3052	18349	234	1	2352	3	Y	424	440	0			136
							466	9									
02	20715	X	2366	-0-	-18349	-0-	116	1	1622	3	Y	571	398	0			309
							628	9									
03	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	143	1	2745	3	Y	76	361	0			24
							84	9									
04	3120	X	2442	-0-	-678	-0-	122	1	2276	3	Y	40	51	0			13
							44	9									
05	3131	X	2246	-0-	-885	-0-	117	1	2105	3	Y	22	28	0			7
							24	9									
06	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	143	1	2233	3	Y	19	22	0			4
							21	9									
07	2635	X	2486	-0-	-149	-0-	144	1	2318	3	Y	22	20	0			6
							24	9									
08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2276	3	Y	130	98	0			38
							143	9									
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	104	1	2108	3	Y	52	77	0			13
							57	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	3	Y	68	54	0			27
							75	9									
11	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	103	1	1935	3	Y	54	70	0			11
							59	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		83	-0-	83	3555	5	1	55	3	Y	21	14	0			7
							23	9									
02	T. A.		2353	-0-	2353	5908	181	1	1905	3	Y	243	118	0			132
							267	9									
03	T. A.		39	-0-	39	5947	2	1	23	3	Y	13	141	0			4
							14	9									
04	7850	X	1903	-0-	-5947	-0-	130	1	1519	3	Y	231	160	0			75
							254	9									
05	0	X	21	-0-	21	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	75	0			-0-
06	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	175	1	1919	3	Y	255	200	0			55
							281	9									
07	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	171	1	1578	3	Y	303	278	0			80
							333	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	3577	3	Y	739	604	0			215
							813	9									
*09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	319	1	2928	3	Y	584	654	0			145
							642	9									
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	310	1	2747	3	Y	567	490	0			222
							2	4	624	9							
11	4620	X	3186	-0-	-1434	-0-	276	1	2370	3	Y	490	611	0			101
							1	4	539	9							
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,446

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11663	-0-	11663	72637	883	1	9713	3	Y	970	938	0			311
							1067	9									
02	81341	X	8704	-0-	-72637	-0-	679	1	7157	3	Y	789	673	0			427
							868	9									
03	11904	X	11283	-0-	-621	-0-	796	1	9444	3	Y	948	1076	0			299
							1043	9									
04	11520	X	7802	-0-	-3718	-0-	559	1	6549	3	Y	631	725	0			205
							694	9									
05	11904	X	14637	-0-	2733	-0-	1096	1	11901	3	Y	1491	1234	0			462
							1640	9									
06	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	916	1	10045	3	Y	1180	1386	0			256
							1298	9									
07	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	1029	1	9468	3	Y	1087	1056	0			287
							1196	9									
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	1023	1	9828	3	Y	1024	1013	0			298
							1126	9									
*09	13560	X	10915	-0-	-2645	-0-	968	1	8886	3	Y	961	1021	0			238
							1057	9									
10	14012	X	11497	-0-	-2515	-0-	1031	1	9131	3	Y	1210	974	0			474
							4	4	1331	9							
11	12270	X	11253	-0-	-1017	-0-	1029	1	8835	3	Y	1259	1473	0			260
							4	4	1385	9							
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 123,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,550

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		780	-0-		780	4236	10	1	638	3	Y	119	124	0	38
								1	4	131	9					
02	2800	N	772	-0-		-2028	2208	648	3	124	9	Y	113	90	0	61
03	2208	N	-0-	-0-		-2208	-0-					Y	123	145	0	39
04	750	N	513	-0-		-237	-0-	28	1	407	3	Y	70	86	0	23
								1	4	77	9					
05	868	N	1069	-0-		201	-0-	64	1	890	3	Y	103	94	0	32
								2	4	113	9					
06	781	N	781	-0-		-0-	-0-	46	1	621	3	Y	102	112	0	22
								2	4	112	9					
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	84	84	0	22
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			22
*09	704	N	704	-0-		-0-	-0-	31	1	496	3	Y	158	144	0	36
								3	4	174	9					
10	513	N	513	-0-		-0-	-0-	25	1	395	3	Y	82	86	0	32
								3	4	90	9					
11	602	N	602	-0-		-0-	-0-	18	1	278	3	Y	25	52	0	5
								277	4	28	9					
12	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7257	-0-		7257	45299	562	1	6202	3	Y	448	472	0	144
								493	9							
02	50654	X	5355	-0-		-45299	-0-	319	1	4796	3	Y	218	244	0	118
								240	9							
03	8680	X	7052	-0-		-1628	-0-	348	1	6671	3	Y	30	139	0	9
								33	9							
04	8340	X	7030	-0-		-1310	-0-	355	1	6636	3	Y	35	33	0	11
								39	9							
05	7688	X	8427	-0-		739	-0-	438	1	7900	3	Y	81	67	0	25
								89	9							
06	8118	X	8118	-0-		-0-	-0-	485	1	7587	3	Y	42	58	0	9
								46	9							
07	7474	X	7474	-0-		-0-	-0-	435	1	7013	3	Y	24	27	0	6
								26	9							
08	6789	X	6789	-0-		-0-	-0-	341	1	6372	3	Y	69	55	0	20
								76	9							
09	6719	X	6719	-0-		-0-	-0-	313	1	6329	3	Y	69	72	0	17
								1	4	76	9					
10	6758	X	6758	-0-		-0-	-0-	328	1	6317	3	Y	102	79	0	40
								1	4	112	9					
11	6755	X	6755	-0-		-0-	-0-	321	1	6055	3	Y	81	64	0	17
								289	4	89	9					
12	4619	X	NO RPT	-0-		-4619	-0-					Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 77,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2709	-0-	2709	19381	201	1	2216	3	Y	265	253	0			85
							292	9									
02	22032	X	2651	-0-	-19381	-0-	159	1	2390	3	Y	93	128	0			50
							102	9									
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	168	1	3223	3	Y	13	59	0			4
							14	9									
04	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	124	1	2318	3	Y	19	17	0			6
							21	9									
05	2945	X	3131	-0-	186	-0-	163	1	2932	3	Y	33	29	0			10
							36	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	183	1	2873	3	Y	15	22	0			3
							17	9									
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	174	1	2805	3	Y	12	12	0			3
							13	9									
08	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	147	1	2745	3	Y	37	29	0			11
							41	9									
*09	2940	X	2903	-0-	-37	-0-	135	1	2726	3	Y	37	39	0			9
							41	9									
10	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	135	1	2604	3	Y	54	42	0			21
							1	4	59	9							
11	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	116	1	2191	3	Y	43	34	0			9
							152	4	47	9							
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1870	-0-	1870	15394	141	1	1561	3	Y	153	159	0			49
							168	9									
02	16784	X	1390	-0-	-15394	-0-	82	1	1236	3	Y	65	79	0			35
							72	9									
03	2759	X	1670	-0-	-1089	-0-	82	1	1580	3	Y	7	40	0			2
							8	9									
04	2310	X	1502	-0-	-808	-0-	76	1	1418	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	94	1	1688	3	Y	16	13	0			5
							18	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	3	Y	9	12	0			2
							10	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	112	1	1806	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	3	Y	25	20	0			7
							28	9									
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1792	3	Y	23	24	0			6
							25	9									
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	93	1	1789	3	Y	33	26	0			13
							36	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1715	3	Y	27	21	0			6
							96	4	30	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 19,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7131	-0-		7131	43229	545 575	1 9	6011	3	Y	523	549	0			168
02	48035	X	4806	-0-		-43229	-0-	285 245	1 9	4276	3	Y	223	270	0			121
03	7347	X	6535	-0-		-812	-0-	322 35	1 9	6178	3	Y	32	143	0			10
04	7110	X	7106	-0-		-4	-0-	358 52	1 9	6696	3	Y	47	42	0			15
05	7347	X	4944	-0-		-2403	-0-	257 47	1 9	4640	3	Y	43	45	0			13
06	6900	X	4767	-0-		-2133	-0-	285 25	1 9	4457	3	Y	23	31	0			5
07	5332	X	4544	-0-		-788	-0-	264 20	1 9	4260	3	Y	18	18	0			5
08	4650	X	4439	-0-		-211	-0-	222 57	1 9	4160	3	Y	52	42	0			15
*09	4500	X	4332	-0-		-168	-0-	203 30	1 9	4098	3	Y	27	35	0			7
10	4650	X	4345	-0-		-305	-0-	212 1	1 4	4091 42	3 9	Y	38	30	0			15
11	4500	X	4260	-0-		-240	-0-	207 112	1 4	3907 34	3 9	Y	31	25	0			6
12	4557	X	NO RPT	-0-		-4557	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1805	-0-		1805	13157	137 158	1 9	1510	3	Y	144	152	0			46
02	2800	N	1176	-0-		-1624	11533	67 98	1 9	1011	3	Y	89	87	0			48
03	3100	N	1551	-0-		-1549	9984	76 13	1 9	1462	3	Y	12	56	0			4
04	3000	N	1909	-0-		-1091	8894	96 11	1 9	1802	3	Y	10	11	0			3
05	1302	N	2259	-0-		957	7592	118 18	1 9	2123	3	Y	16	14	0			5
06	3000	N	2113	-0-		-887	6705	126 8	1 9	1979	3	Y	7	10	0			2
07	3100	N	2552	-0-		-548	6157	149 4	1 9	2399	3	Y	4	5	0			1
08	3100	N	3087	-0-		-13	6144	156 19	1 9	2912	3	Y	17	13	0			5
*09	3000	N	2453	-0-		-547	5597	114 25	1 9	2314	3	Y	23	22	0			6
10	3100	N	2212	-0-		-888	4709	107 1	1 4	2062 42	3 9	Y	38	29	0			15
11	3000	N	2222	-0-		-778	3931	105 109	1 4	1975 33	3 9	Y	30	24	0			6
12	2077	N	NO RPT	-0-		-2077	1854					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 23,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17343					Y	327	334	0	105
02	17343	X	-0-	-0-	-17343	-0-					Y	349	265	0	189
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	392	457	0	124
04	4770	X	1556	-0-	-3214	-0-	85	1	1219	3	Y	227	277	0	74
							2	4	250	9					
05	2635	X	1970	-0-	-665	-0-	108	1	1508	3	Y	319	294	0	99
							3	4	351	9					
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	3	Y	327	355	0	71
							3	4	360	9					
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	791	3	Y	313	301	0	83
							2	4	344	9					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
*09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	1762	3	Y	458	438	0	103
							10	4	504	9					
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	152	1	2374	3	Y	153	196	0	60
							14	4	168	9					
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	45	1	679	3	Y	48	98	0	10
							529	4	53	9					
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 12,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,913

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3131	-0-	3131	16521	45	1	2933	3	Y	137	141	0	44
							2	4	151	9					
02	23117	X	6596	-0-	-16521	-0-	6185	3	411	9	Y	374	216	0	202
03	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	306	1	4927	3	Y	269	386	0	85
							9	4	296	9					
04	4260	X	2258	-0-	-2002	-0-	140	1	2015	3	Y	91	146	0	30
							3	4	100	9					
05	4650	X	1508	-0-	-3142	-0-	91	1	1273	3	Y	128	118	0	40
							3	4	141	9					
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	134	145	0	29
07	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	249	1	3262	3	Y	194	172	0	51
							8	4	213	9					
08	5208	X	1423	-0-	-3785	-0-	100	1	1320	3	Y	-0-			51
							3	4							
*09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	287	1	4626	3	Y	346	318	0	79
							22	4	381	9					
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	330	1	5161	3	Y	157	175	0	61
							27	4	173	9					
11	3600	X	2657	-0-	-943	-0-	116	1	1757	3	Y	65	113	0	13
							712	4	72	9					
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 37,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8573	-0-		8573		53149	694	1	6986	3	Y	812	785	0			260
									893	9									
02	60304	X	7155	-0-		-53149		-0-	429	1	6004	3	Y	656	561	0			355
									722	9									
03	8556	X	8309	-0-		-247		-0-	402	1	7708	3	Y	181	479	0			57
									199	9									
04	8280	X	7742	-0-		-538		-0-	386	1	7211	3	Y	132	146	0			43
									145	9									
05	8556	X	7988	-0-		-568		-0-	412	1	7431	3	Y	132	134	0			41
									145	9									
06	8280	X	7782	-0-		-498		-0-	459	1	7187	3	Y	124	138	0			27
									136	9									
07	7936	X	7725	-0-		-211		-0-	443	1	7138	3	Y	131	123	0			35
									144	9									
08	8404	X	8404	-0-		-0-		-0-	381	1	7122	3	Y	819	615	0			239
									901	9									
*09	8012	X	8012	-0-		-0-		-0-	335	1	6783	3	Y	810	848	0			201
									891	9									
10	8029	X	7934	-0-		-95		-0-	346	1	6670	3	Y	832	707	0			326
									3	4	915	9							
11	8130	X	7602	-0-		-528		-0-	345	1	6495	3	Y	691	874	0			143
									2	4	760	9							
12	8401	X	NO RPT	-0-		-8401		-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 87,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,320

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1860	-0-		1860		11126	102	1	1632	3	Y	110	98	0			35
									5	4	121	9							
02	2800	N	1393	-0-		-1407		9719	84	1	1202	3	Y	91	77	0			49
									7	4	100	9							
03	3100	N	1432	-0-		-1668		8051	83	1	1329	3	Y	16	60	0			5
									2	4	18	9							
04	3000	N	1769	-0-		-1231		6821	104	1	1503	3	Y	145	103	0			47
									2	4	160	9							
05	1550	N	1763	-0-		213		5271	105	1	1470	3	Y	168	163	0			52
									3	4	185	9							
06	3000	N	1710	-0-		-1290		3981	104	1	1416	3	Y	169	184	0			37
									4	4	186	9							
07	3100	N	1555	-0-		-1545		2436	98	1	1280	3	Y	158	153	0			42
									3	4	174	9							
08	3100	N	1468	-0-		-1632		804	95	1	1247	3	Y	112	121	0			33
									3	4	123	9							
*09	2216	N	1412	-0-		-804		-0-	75	1	1208	3	Y	113	118	0			28
									124	9									
10	1550	N	1420	-0-		-130		-0-	78	1	1215	3	Y	110	95	0			43
									6	4	121	9							
11	1410	N	1322	-0-		-88		-0-	74	1	1120	3	Y	111	131	0			23
									6	4	122	9							
12	1457	N	NO RPT	-0-		-1457		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4291	-0-		4291	19957	230	1	3696	3	Y	321	263	0			103
								12	4	353	9							
02	23604	X	3647	-0-		-19957	-0-	215	1	3092	3	Y	294	238	0			159
								17	4	323	9							
03	5204	X	5204	-0-		-0-	-0-	304	1	4887	3	Y	4	162	0			1
								9	4	4	9							
04	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	268	1	3862	3	Y	9	7	0			3
								6	4	10	9							
05	4216	X	5399	-0-		1183	-0-	359	1	5016	3	Y	13	12	0			4
								10	4	14	9							
06	4390	X	4390	-0-		-0-	-0-	300	1	4075	3	Y	3	6	0			1
								12	4	3	9							
07	4216	X	3590	-0-		-626	-0-	254	1	3328	3	Y	-0-	1	0			-0-
								8	4									
08	5208	X	2	-0-		-5206	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	-0-	-0-		-5040	-0-					Y	-0-					-0-
10	5208	X	2739	-0-		-2469	-0-	163	1	2549	3	Y	13	8	0			5
								13	4	14	9							
11	4380	X	2205	-0-		-2175	-0-	135	1	2048	3	Y	11	14	0			2
								10	4	12	9							
12	3596	X	NO RPT	-0-		-3596	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5948	-0-		5948	37357	325	1	5067	3	Y	497	512	0			159
								9	4	547	9							
02	42591	X	5234	-0-		-37357	-0-	302	1	4443	3	Y	435	359	0			235
								10	4	479	9							
03	6355	X	5698	-0-		-657	-0-	337	1	5042	3	Y	282	428	0			89
								9	4	310	9							
04	6120	X	5649	-0-		-471	-0-	348	1	4939	3	Y	192	219	0			62
								151	4	211	9							
05	6138	X	5675	-0-		-463	-0-	366	1	5038	3	Y	237	226	0			73
								10	4	261	9							
06	5940	X	5419	-0-		-521	-0-	356	1	4806	3	Y	226	250	0			49
								8	4	249	9							
07	6138	X	5258	-0-		-880	-0-	351	1	4673	3	Y	188	187	0			50
								27	4	207	9							
08	5828	X	4857	-0-		-971	-0-	306	1	4111	3	Y	388	325	0			113
								13	4	427	9							
*09	5640	X	5044	-0-		-596	-0-	317	1	4221	3	Y	453	454	0			112
								8	4	498	9							
10	5673	X	5356	-0-		-317	-0-	339	1	4455	3	Y	495	413	0			194
								17	4	545	9							
11	5430	X	4959	-0-		-471	-0-	289	1	3696	3	Y	473	569	0			98
								455	4	520	9							
12	5270	X	NO RPT	-0-		-5270	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 59,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4966	-0-		4966	28688	269	1	4185	3	Y	458	461	0			147
								8	4	504	9							
02	31716	X	3028	-0-		-28688	-0-	173	1	2549	3	Y	273	272	0			148
								6	4	300	9							
03	5053	X	4560	-0-		-493	-0-	269	1	4019	3	Y	241	313	0			76
								7	4	265	9							
04	4890	X	4406	-0-		-484	-0-	271	1	3838	3	Y	164	187	0			53
								117	4	180	9							
05	4960	X	4357	-0-		-603	-0-	284	1	3901	3	Y	149	156	0			46
								8	4	164	9							
06	4800	X	4175	-0-		-625	-0-	277	1	3735	3	Y	143	158	0			31
								6	4	157	9							
07	4898	X	4233	-0-		-665	-0-	281	1	3737	3	Y	175	160	0			46
								22	4	193	9							
08	4340	X	3984	-0-		-356	-0-	248	1	3333	3	Y	356	298	0			104
								11	4	392	9							
*09	4200	X	4198	-0-		-2	-0-	262	1	3489	3	Y	400	405	0			99
								7	4	440	9							
10	4458	X	4458	-0-		-0-	-0-	280	1	3683	3	Y	437	365	0			171
								15	4	481	9							
11	4170	X	4148	-0-		-22	-0-	238	1	3050	3	Y	417	502	0			86
								401	4	459	9							
12	4340	X	NO RPT	-0-		-4340	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,213

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2047	-0-		2047	11587	112	1	1747	3	Y	168	170	0			54
								3	4	185	9							
02	2800	N	1244	-0-		-1556	10031	72	1	1054	3	Y	105	102	0			57
								2	4	116	9							
03	3100	N	1959	-0-		-1141	8890	116	1	1728	3	Y	102	127	0			32
								3	4	112	9							
04	3000	N	1925	-0-		-1075	7814	118	1	1667	3	Y	81	87	0			26
								51	4	89	9							
05	1364	N	1955	-0-		591	6450	127	1	1740	3	Y	77	79	0			24
								3	4	85	9							
06	3000	N	1874	-0-		-1126	5324	124	1	1670	3	Y	70	79	0			15
								3	4	77	9							
07	3100	N	2134	-0-		-966	4358	142	1	1896	3	Y	77	72	0			20
								11	4	85	9							
08	3100	N	2256	-0-		-844	3514	144	1	1931	3	Y	159	133	0			46
								6	4	175	9							
09	3000	N	2088	-0-		-912	2602	137	1	1825	3	Y	112	130	0			28
								3	4	123	9							
10	3100	N	2214	-0-		-886	1716	147	1	1926	3	Y	122	102	0			48
								7	4	134	9							
11	3000	N	1968	-0-		-1032	684	125	1	1602	3	Y	116	140	0			24
								113	4	128	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-		-1984	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 21,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3227	-0-		3227	19767	171	1	2662	3	Y	354	357	0			114
								5	4	389	9							
02	21772	X	2005	-0-		-19767	-0-	112	1	1647	3	Y	220	215	0			119
								4	4	242	9							
03	3472	X	2905	-0-		-567	-0-	169	1	2527	3	Y	186	246	0			59
								4	4	205	9							
04	3360	X	2613	-0-		-747	-0-	159	1	2257	3	Y	116	137	0			38
								69	4	128	9							
05	3472	X	2573	-0-		-899	-0-	165	1	2271	3	Y	120	121	0			37
								5	4	132	9							
06	3120	X	2440	-0-		-680	-0-	160	1	2154	3	Y	111	124	0			24
								4	4	122	9							
07	3131	X	2385	-0-		-746	-0-	157	1	2092	3	Y	113	107	0			30
								12	4	124	9							
08	2573	X	2240	-0-		-333	-0-	137	1	1841	3	Y	233	195	0			68
								6	4	256	9							
09	2490	X	2274	-0-		-216	-0-	142	1	1889	3	Y	217	231	0			54
								4	4	239	9							
10	2387	N	2384	-0-		-3	-0-	152	1	1994	3	Y	210	182	0			82
								8	4	231	9							
11	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	129	1	1653	3	Y	202	242	0			42
								193	4	222	9							
12	2356	N	NO RPT	-0-		-2356	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 27,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3446	-0-		3446	18114	180	1	2887	3	Y	336	292	0			108
								9	4	370	9							
02	20527	X	2413	-0-		-18114	-0-	137	1	1968	3	Y	270	232	0			146
								11	4	297	9							
03	3255	X	2500	-0-		-755	-0-	141	1	2267	3	Y	80	201	0			25
								4	4	88	9							
04	3330	X	3147	-0-		-183	-0-	166	1	2386	3	Y	537	388	0			174
								4	4	591	9							
05	3441	X	2462	-0-		-979	-0-	134	1	1866	3	Y	416	461	0			129
								4	4	458	9							
06	3330	X	1650	-0-		-1680	-0-	90	1	1227	3	Y	299	363	0			65
								4	4	329	9							
07	2666	X	1496	-0-		-1170	-0-	84	1	1101	3	Y	280	271	0			74
								3	4	308	9							
08	3255	X	2565	-0-		-690	-0-	143	1	1880	3	Y	488	420	0			142
								5	4	537	9							
*09	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	196	1	3161	3	Y	429	465	0			106
								16	4	472	9							
10	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	206	1	3219	3	Y	443	376	0			173
								18	4	487	9							
11	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	222	1	3359	3	Y	425	510	0			88
								19	4	468	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 31,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,003

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3351	-0-		3351	20123	182	1	2841	3	Y	294	283	0			94
								5	4	323	9							
02	22935	X	2812	-0-		-20123	-0-	165	1	2419	3	Y	203	187	0			110
								5	4	223	9							
03	3596	X	3024	-0-		-572	-0-	181	1	2704	3	Y	122	193	0			39
								5	4	134	9							
04	3240	X	2934	-0-		-306	-0-	182	1	2582	3	Y	83	95	0			27
								79	4	91	9							
05	3348	X	2913	-0-		-435	-0-	192	1	2641	3	Y	68	74	0			21
								5	4	75	9							
06	3240	X	2801	-0-		-439	-0-	188	1	2533	3	Y	69	75	0			15
								4	4	76	9							
07	3255	X	2786	-0-		-469	-0-	186	1	2480	3	Y	96	86	0			25
								14	4	106	9							
08	3007	X	2478	-0-		-529	-0-	156	1	2102	3	Y	194	163	0			56
								7	4	213	9							
*09	2910	X	2573	-0-		-337	-0-	162	1	2158	3	Y	226	226	0			56
								4	4	249	9							
10	3100	N	3551	-0-		451	451	228	1	3000	3	Y	283	228	0			111
								11	4	311	9							
11	3000	N	4995	-0-		1995	2446	309	1	3956	3	Y	353	391	0			73
								342	4	388	9							
12	2666	N	NO RPT	-0-		-2666	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 34,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,991

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7967	-0-		7967	47600	434	1	6764	3	Y	688	679	0			221
								12	4	757	9							
02	53106	X	5506	-0-		-47600	-0-	317	1	4655	3	Y	476	439	0			258
								10	4	524	9							
03	7564	X	3672	-0-		-3892	-0-	203	1	3029	3	Y	395	528	0			125
								5	4	435	9							
04	9882	X	9884	-0-		2	-0-	574	1	8141	3	Y	837	690	0			272
								248	4	921	9							
05	7564	X	7992	-0-		428	-0-	495	1	6804	3	Y	617	698	0			191
								14	4	679	9							
06	7366	X	7366	-0-		-0-	-0-	461	1	6215	3	Y	618	675	0			134
								10	4	680	9							
07	7361	X	7361	-0-		-0-	-0-	464	1	6181	3	Y	618	589	0			163
								36	4	680	9							
08	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	456	1	6122	3	Y	186	295	0			54
								20	4	205	9							
*09	6313	X	6313	-0-		-0-	-0-	433	1	5761	3	Y	101	130	0			25
								111	9									
10	6478	X	6478	-0-		-0-	-0-	446	1	5869	3	Y	130	104	0			51
								20	4	143	9							
11	6416	X	6416	-0-		-0-	-0-	439	1	5623	3	Y	312	299	0			64
								11	4	343	9							
12	558	X	NO RPT	-0-		-558	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 75,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1380	-0-		1380		8743		77	1	1194	3	Y	97	100	0			31
										2	4	107	9							
02	2800	N	769	-0-		-2031		6712		45	1	654	3	Y	63	60	0			34
										1	4	69	9							
03	3100	N	-0-	-0-		-3100		3612						Y	-0-	34	0			-0-
04	3000	N	1080	-0-		-1920		1691		61	1	870	3	Y	111	75	0			36
										27	4	122	9							
05	837	N	1537	-0-		700		854		91	1	1254	3	Y	172	155	0			53
										3	4	189	9							
06	2042	N	1188	-0-		-854		-0-		82	1	1104	3	Y	-0-	53	0			-0-
										2	4									
07	1130	N	1130	-0-		-0-		-0-		78	1	1046	3	Y	-0-					-0-
										6	4									
08	1167	X	1167	-0-		-0-		-0-		81	1	1083	3	Y	-0-					-0-
										3	4									
*09	1500	X	855	-0-		-645		-0-		58	1	778	3	Y	16	12	0			4
										18	9									
10	1550	X	1273	-0-		-277		-0-		81	1	1061	3	Y	115	74	0			45
										4	4	127	9							
11	1218	X	1218	-0-		-0-		-0-		78	1	993	3	Y	132	150	0			27
										2	4	145	9							
12	1178	X	NO RPT	-0-		-1178		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1132	-0-		1132		6799		59	1	927	3	Y	131	129	0			42
										2	4	144	9							
02	2800	N	676	-0-		-2124		4675		38	1	554	3	Y	75	76	0			41
										1	4	83	9							
03	3100	N	-0-	-0-		-3100		1575						Y	-0-	41	0			-0-
04	2849	N	1274	-0-		-1575		-0-		72	1	1018	3	Y	139	94	0			45
										31	4	153	9							
05	744	N	807	-0-		63		-0-		48	1	662	3	Y	87	105	0			27
										1	4	96	9							
06	609	N	609	-0-		-0-		-0-		37	1	504	3	Y	61	75	0			13
										1	4	67	9							
07	556	N	556	-0-		-0-		-0-		33	1	436	3	Y	76	69	0			20
										3	4	84	9							
08	780	N	780	-0-		-0-		-0-		47	1	632	3	Y	90	84	0			26
										2	4	99	9							
*09	783	N	783	-0-		-0-		-0-		48	1	636	3	Y	89	93	0			22
										98	9									
10	841	N	841	-0-		-0-		-0-		52	1	682	3	Y	95	80	0			37
										2	4	105	9							
11	907	N	907	-0-		-0-		-0-		58	1	737	3	Y	101	117	0			21
										1	4	111	9							
12	806	N	NO RPT	-0-		-806		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3577	-0-	3577	21554	203	1	3167	3	Y	183	177	0			59
							6	4	201	9							
02	24344	X	2790	-0-	-21554	-0-	166	1	2446	3	Y	157	131	0			85
							5	4	173	9							
03	3534	X	2812	-0-	-722	-0-	170	1	2544	3	Y	85	143	0			27
							4	4	94	9							
04	3420	X	2512	-0-	-908	-0-	158	1	2239	3	Y	43	56	0			14
							68	4	47	9							
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	181	1	2494	3	Y	41	42	0			13
							5	4	45	9							
06	3420	X	2347	-0-	-1073	-0-	159	1	2145	3	Y	35	40	0			8
							4	4	39	9							
07	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	149	1	1991	3	Y	32	31	0			9
							12	4	35	9							
08	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	150	1	2021	3	Y	62	53	0			18
							7	4	68	9							
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	210	1	2790	3	Y	133	118	0			33
							5	4	146	9							
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	223	1	2938	3	Y	325	231	0			127
							11	4	358	9							
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	205	1	2619	3	Y	121	223	0			25
							180	4	133	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 31,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5643	-0-	5643	33729	316	1	4916	3	Y	365	372	0			117
							9	4	402	9							
02	38186	X	4457	-0-	-33729	-0-	265	1	3896	3	Y	261	237	0			141
							9	4	287	9							
03	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	306	1	4580	3	Y	163	253	0			51
							8	4	179	9							
04	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	309	1	4384	3	Y	99	118	0			32
							134	4	109	9							
05	5828	X	5838	-0-	10	-0-	389	1	5342	3	Y	87	92	0			27
							11	4	96	9							
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	342	1	4611	3	Y	71	83	0			15
							8	4	78	9							
07	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	321	1	4279	3	Y	66	64	0			17
							25	4	73	9							
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	318	1	4271	3	Y	124	105	0			36
							14	4	136	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	315	1	4194	3	Y	128	132	0			32
							7	4	141	9							
10	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	348	1	4573	3	Y	327	231	0			128
							17	4	360	9							
11	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	357	1	4567	3	Y	215	299	0			44
							322	4	237	9							
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 55,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5783	-0-		5783	36379	328	1	5110	3	Y	305	321	0			98
								9	4	336	9							
02	41141	X	4762	-0-		-36379	-0-	287	1	4214	3	Y	229	203	0			124
								9	4	252	9							
03	6479	X	5467	-0-		-1012	-0-	332	1	4962	3	Y	149	226	0			47
								9	4	164	9							
04	6270	X	5327	-0-		-943	-0-	335	1	4749	3	Y	89	107	0			29
								145	4	98	9							
05	6479	X	5559	-0-		-920	-0-	369	1	5072	3	Y	98	97	0			30
								10	4	108	9							
06	5700	X	4569	-0-		-1131	-0-	309	1	4166	3	Y	79	92	0			17
								7	4	87	9							
07	5890	X	4354	-0-		-1536	-0-	297	1	3954	3	Y	73	71	0			19
								23	4	80	9							
08	5518	X	4924	-0-		-594	-0-	329	1	4427	3	Y	140	118	0			41
								14	4	154	9							
*09	5983	X	5983	-0-		-0-	-0-	405	1	5387	3	Y	165	165	0			41
								9	4	182	9							
10	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	446	1	5858	3	Y	486	337	0			190
								21	4	535	9							
11	5841	X	5841	-0-		-0-	-0-	389	1	4983	3	Y	180	333	0			37
								271	4	198	9							
12	5983	X	NO RPT	-0-		-5983	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 59,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4894	-0-		4894	30242	255	1	3963	3	Y	608	616	0			195
								7	4	669	9							
02	33957	X	3715	-0-		-30242	-0-	207	1	3046	3	Y	414	385	0			224
								7	4	455	9							
03	5276	X	5276	-0-		-0-	-0-	267	1	3998	3	Y	913	849	0			288
								7	4	1004	9							
04	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-	250	1	3549	3	Y	619	706	0			201
								108	4	681	9							
05	4495	X	4630	-0-		135	-0-	264	1	3636	3	Y	657	654	0			204
								7	4	723	9							
06	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-	255	1	3441	3	Y	600	674	0			130
								6	4	660	9							
07	4495	X	3999	-0-		-496	-0-	237	1	3152	3	Y	538	526	0			142
								18	4	592	9							
08	4185	X	4018	-0-		-167	-0-	238	1	3203	3	Y	515	507	0			150
								10	4	567	9							
*09	4050	X	3810	-0-		-240	-0-	228	1	3034	3	Y	493	521	0			122
								6	4	542	9							
10	4185	X	3754	-0-		-431	-0-	234	1	3073	3	Y	396	363	0			155
								11	4	436	9							
11	4050	X	3518	-0-		-532	-0-	229	1	2931	3	Y	320	409	0			66
								6	4	352	9							
12	4030	X	NO RPT	-0-		-4030	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 46,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,073

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5141	-0-	5141	29279	289	1	4500	3	Y	313	312	0	100
							8	4	344	9					
02	32821	X	3542	-0-	-29279	-0-	208	1	3059	3	Y	244	212	0	132
							7	4	268	9					
03	5581	X	5587	-0-	6	-0-	324	1	4745	3	Y	464	450	0	146
							8	4	510	9					
04	5084	X	5087	-0-	3	-0-	302	1	4283	3	Y	337	374	0	109
							131	4	371	9					
05	5084	X	5578	-0-	494	-0-	349	1	4791	3	Y	389	377	0	121
							10	4	428	9					
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	395	430	0	86
							8	4	435	9					
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	370	1	4923	3	Y	430	402	0	114
							29	4	473	9					
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	378	1	5084	3	Y	429	418	0	125
							16	4	472	9					
*09	5610	X	5152	-0-	-458	-0-	339	1	4513	3	Y	266	325	0	66
							7	4	293	9					
10	5797	X	5319	-0-	-478	-0-	355	1	4666	3	Y	255	221	0	100
							17	4	281	9					
11	5760	X	5484	-0-	-276	-0-	364	1	4661	3	Y	409	424	0	85
							9	4	450	9					
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: 58,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	182	0	29
02	DLQ G-10		460	-0-	460	460	6	1	82	3	Y	338	184	0	183
							372	9							
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	460					Y	45	214	0	14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	460					Y	63	57	0	20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	460					Y	236	183	0	73
06	460	N	-0-	-0-	-460	-0-					Y	640	574	0	139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	413	443	0	109
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	230	1	3032	3	Y	48	143	0	14
							8	4	53	9					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	37	0	8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
11	1770	X	306	-0-	-1464	-0-	1	4	305	9	Y	277	220	0	57
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3114	-0-		3114	21903	154	1	2404	3	Y	502	502	0			161
								4	4	552	9							
02	24603	X	2700	-0-		-21903	-0-	145	1	2135	3	Y	377	334	0			204
								5	4	415	9							
03	3596	X	2955	-0-		-641	-0-	143	1	2139	3	Y	608	620	0			192
								4	4	669	9							
04	3480	X	1947	-0-		-1533	-0-	113	1	1602	3	Y	166	304	0			54
								49	4	183	9							
05	3162	X	713	-0-		-2449	-0-	48	1	664	3	Y	-0-	7	0			47
								1	4									
06	3030	X	372	-0-		-2658	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					47
								1	4									
07	3131	X	326	-0-		-2805	-0-	18	1	244	3	Y	57	77	0			27
								1	4	63	9							
08	2945	X	294	-0-		-2651	-0-	19	1	255	3	Y	17	39	0			5
								1	4	19	9							
*09	1950	X	392	-0-		-1558	-0-	27	1	358	3	Y	5	9	0			1
								6	9									
10	713	X	681	-0-		-32	-0-	43	1	560	3	Y	69	43	0			27
								2	4	76	9							
11	608	X	608	-0-		-0-	-0-	43	1	553	3	Y	10	35	0			2
								1	4	11	9							
12	403	X	NO RPT	-0-		-403	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10219	-0-		10219	60057	525	1	8445	3	Y	1111	1092	0			357
								27	4	1222	9							
02	64385	X	4328	-0-		-60057	-0-	247	1	3539	3	Y	475	575	0			257
								19	4	523	9							
03	9548	X	9412	-0-		-136	-0-	441	1	7089	3	Y	1699	1420	0			536
								13	4	1869	9							
04	10262	X	10262	-0-		-0-	-0-	557	1	8021	3	Y	1519	1562	0			493
								13	4	1671	9							
05	9732	X	9732	-0-		-0-	-0-	565	1	7895	3	Y	1142	1311	0			324
								16	4	1256	9							
06	9240	X	9304	-0-		64	-0-	535	1	7272	3	Y	1338	1390	0			272
								25	4	1472	9							
07	4805	X	2935	-0-		-1870	-0-	176	1	2306	3	Y	405	570	0			107
								7	4	446	9							
08	10712	X	10712	-0-		-0-	-0-	672	1	8864	3	Y	1049	850	0			306
								22	4	1154	9							
*09	9090	X	8107	-0-		-983	-0-	424	1	6832	3	Y	744	865	0			185
								33	4	818	9							
10	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	294	1	4598	3	Y	525	504	0			206
								25	4	578	9							
11	9540	X	9540	-0-		-0-	-0-	516	1	7814	3	Y	1061	1048	0			219
								43	4	1167	9							
12	9393	X	NO RPT	-0-		-9393	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 90,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,068

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2390	-0-		2390	7491	109	1	1757	3	Y	471	425	0			151
								6	4	518	9							
02	2800	N	1359	-0-		-1441	6050	78	1	1120	3	Y	141	216	0			76
								6	4	155	9							
03	3100	N	657	-0-		-2443	3607	29	1	462	3	Y	150	179	0			47
								1	4	165	9							
04	3000	N	848	-0-		-2152	1455	15	1	222	3	Y	555	422	0			180
								611	9									
05	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	45	187	0			38
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	31	64	0			5
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	2444	N	2444	-0-		-0-	-0-	172	1	2266	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					Y	20	16	0			4
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6024	-0-		6024	6440	344	1	5358	3	Y	284	200	0			91
								10	4	312	9							
02	6458	X	18	-0-		-6440	-0-	1	1	16	3	Y	1	92	0			-0-
								1	9									
03	124	X	53	-0-		-71	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	59	-0-		-5761	-0-	3	1	42	3	Y	12	8	0			4
								1	4	13	9							
05	6014	X	36	-0-		-5978	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	4	0			-0-
06	11493	X	11493	-0-		-0-	-0-	578	1	7790	3	Y	2829	2215	0			614
								13	4	3112	9							
07	7326	X	7326	-0-		-0-	-0-	481	1	6414	3	Y	358	877	0			95
								37	4	394	9							
08	6589	X	6589	-0-		-0-	-0-	434	1	5830	3	Y	278	292	0			81
								19	4	306	9							
*09	9990	X	5599	-0-		-4391	-0-	372	1	4953	3	Y	242	263	0			60
								8	4	266	9							
10	10323	X	5459	-0-		-4864	-0-	364	1	4792	3	Y	260	218	0			102
								17	4	286	9							
11	9990	X	4908	-0-		-5082	-0-	337	1	4317	3	Y	223	279	0			46
								9	4	245	9							
12	7316	X	NO RPT	-0-		-7316	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 47,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,487

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3425	-0-		3425		17936	185	1	2885	3	Y	318	240	0		102
									5	4	350	9						
02	19257	X	1321	-0-		-17936		-0-	78	1	1149	3	Y	83	140	0		45
									3	4	91	9						
03	4210	X	4210	-0-		-0-		-0-	263	1	3929	3	Y	10	52	0		3
									7	4	11	9						
04	3300	X	1543	-0-		-1757		-0-	92	1	1302	3	Y	99	70	0		32
									40	4	109	9						
05	3410	X	2751	-0-		-659		-0-	169	1	2324	3	Y	230	219	0		43
									5	4	253	9						
06	4068	X	4068	-0-		-0-		-0-	244	1	3287	3	Y	484	424	0		103
									5	4	532	9						
07	4767	X	4767	-0-		-0-		-0-	280	1	3732	3	Y	666	593	0		176
									22	4	733	9						
08	4571	X	4571	-0-		-0-		-0-	286	1	3845	3	Y	389	452	0		113
									12	4	428	9						
*09	4042	X	4042	-0-		-0-		-0-	264	1	3519	3	Y	230	286	0		57
									6	4	253	9						
10	4774	X	3612	-0-		-1162		-0-	250	1	3292	3	Y	54	90	0		21
									11	4	59	9						
11	4620	X	814	-0-		-3806		-0-	54	1	689	3	Y	64	72	0		13
									1	4	70	9						
12	4774	X	NO RPT	-0-		-4774		-0-					Y	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 35,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		441	-0-		441		7822	24	1	381	3	Y	32	192	0		10
									1	4	35	9						
02	2800	N	1358	-0-		-1442		6380	55	1	793	3	Y	460	221	0		249
									4	4	506	9						
03	3100	N	-0-	-0-		-3100		3280					Y	196	383	0		62
04	3000	N	-0-	-0-		-3000		280					Y	953	706	0		309
05	1519	N	-0-	-0-		-1519		-0-					Y	1026	1017	0		318
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	805	948	0		175
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	734	715	0		194
08	3100	N	8411	-0-		5311		5311	546	1	7196	3	Y	592	614	0		172
									18	4	651	9						
*09	3000	N	4534	-0-		1534		6845	225	1	3623	3	Y	607	629	0		150
									18	4	668	9						
10	3100	N	1325	-0-		-1775		5070	37	1	577	3	Y	641	540	0		251
									6	4	705	9						
*11	5689	X	619	-0-		-5070		-0-	2	4	617	9	Y	561	696	0		116
12	589	X	NO RPT	-0-		-589		-0-					Y	NO RPT				116

TOTAL GAS PROD: 16,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,607

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7353	-0-		7353	57651	402	1	6266	3	Y	613	622	0			197
								11	4	674	9							
02	66534	X	8883	-0-		-57651	-0-	516	1	7592	3	Y	689	513	0			373
								17	4	758	9							
03	10633	X	9349	-0-		-1284	-0-	578	1	8646	3	Y	100	441	0			32
								15	4	110	9							
04	10290	X	5942	-0-		-4348	-0-	356	1	5045	3	Y	352	270	0			114
								154	4	387	9							
05	10633	X	8364	-0-		-2269	-0-	525	1	7224	3	Y	546	491	0			169
								14	4	601	9							
06	9750	X	7040	-0-		-2710	-0-	448	1	6040	3	Y	493	555	0			107
								10	4	542	9							
07	10075	X	6599	-0-		-3476	-0-	424	1	5654	3	Y	444	434	0			117
								33	4	488	9							
08	7316	X	6268	-0-		-1048	-0-	404	1	5436	3	Y	374	382	0			109
								17	4	411	9							
*09	7080	X	6233	-0-		-847	-0-	406	1	5407	3	Y	374	390	0			93
								9	4	411	9							
10	7316	X	6387	-0-		-929	-0-	424	1	5572	3	Y	337	298	0			132
								20	4	371	9							
11	7050	X	6222	-0-		-828	-0-	421	1	5384	3	Y	369	425	0			76
								11	4	406	9							
12	6603	X	NO RPT	-0-		-6603	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 78,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,691

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4734	-0-		4734	35358	257	1	4128	3	Y	305	303	0			98
								13	4	336	9							
02	42593	X	7235	-0-		-35358	-0-	498	1	6246	3	Y	421	291	0			228
								28	4	463	9							
03	9616	X	9616	-0-		-0-	-0-	527	1	8481	3	Y	538	596	0			170
								16	4	592	9							
04	6894	X	6893	-0-		-1	-0-	414	1	5958	3	Y	465	484	0			151
								9	4	512	9							
05	7223	X	6791	-0-		-432	-0-	420	1	5873	3	Y	442	456	0			137
								12	4	486	9							
06	6990	X	6527	-0-		-463	-0-	414	1	5627	3	Y	427	471	0			93
								16	4	470	9							
07	10147	X	10147	-0-		-0-	-0-	653	1	8541	3	Y	848	717	0			224
								20	4	933	9							
08	6215	X	6215	-0-		-0-	-0-	404	1	5328	3	Y	427	527	0			124
								13	4	470	9							
*09	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	367	1	5915	3	Y	448	461	0			111
								28	4	493	9							
10	8895	X	8895	-0-		-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	664	515	0			260
								41	4	730	9							
11	6314	X	6314	-0-		-0-	-0-	358	1	5411	3	Y	469	632	0			97
								29	4	516	9							
12	6076	X	NO RPT	-0-		-6076	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 80,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7048	-0-		7048	37647	382	1	6138	3	Y	462	491	0			148
								20	4	508	9							
02	44059	X	6412	-0-		-37647	-0-	438	1	5545	3	Y	367	317	0			198
								25	4	404	9							
03	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	380	1	6105	3	Y	828	765	0			261
								11	4	911	9							
04	7464	X	7464	-0-		-0-	-0-	433	1	6241	3	Y	709	740	0			230
								10	4	780	9							
05	6386	X	7045	-0-		659	-0-	420	1	5862	3	Y	683	701	0			212
								12	4	751	9							
06	6761	X	6761	-0-		-0-	-0-	413	1	5618	3	Y	649	720	0			141
								16	4	714	9							
07	6938	X	6938	-0-		-0-	-0-	437	1	5715	3	Y	703	658	0			186
								13	4	773	9							
08	6727	X	6102	-0-		-625	-0-	394	1	5196	3	Y	454	508	0			132
								13	4	499	9							
*09	6510	X	6080	-0-		-430	-0-	325	1	5237	3	Y	448	469	0			111
								25	4	493	9							
10	7219	X	7219	-0-		-0-	-0-	395	1	6183	3	Y	554	448	0			217
								32	4	609	9							
11	6510	X	5373	-0-		-1137	-0-	306	1	4633	3	Y	373	513	0			77
								24	4	410	9							
12	6727	X	NO RPT	-0-		-6727	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 73,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,230

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8685	-0-		8685	51859	471	1	7564	3	Y	569	563	0			182
								24	4	626	9							
02	57083	X	5224	-0-		-51859	-0-	320	1	4578	3	Y	274	308	0			148
								25	4	301	9							
03	10175	X	10175	-0-		-0-	-0-	521	1	8376	3	Y	1147	933	0			362
								16	4	1262	9							
04	8580	X	8474	-0-		-106	-0-	494	1	7112	3	Y	779	888	0			253
								11	4	857	9							
05	8742	X	8704	-0-		-38	-0-	523	1	7300	3	Y	787	796	0			244
								15	4	866	9							
06	9660	X	7950	-0-		-1710	-0-	490	1	6668	3	Y	702	794	0			152
								20	4	772	9							
07	9982	X	8679	-0-		-1303	-0-	553	1	7239	3	Y	791	734	0			209
								17	4	870	9							
08	8711	X	8345	-0-		-366	-0-	550	1	7254	3	Y	475	546	0			138
								18	4	523	9							
*09	8430	X	8179	-0-		-251	-0-	450	1	7264	3	Y	392	433	0			97
								34	4	431	9							
10	8711	X	5371	-0-		-3340	-0-	313	1	4899	3	Y	123	172	0			48
								24	4	135	9							
11	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-	484	1	7322	3	Y	516	457	0			107
								38	4	568	9							
12	8680	X	NO RPT	-0-		-8680	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 88,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,555

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

01	DLQ G-10		9690	-0-	9690	67875	543	1	8734	3	Y	350	280	0	112
							28	4	385	9					
02	76722	X	8847	-0-	-67875	-0-	549	1	7902	3	Y	321	259	0	174
							43	4	353	9					
03	11563	X	11529	-0-	-34	-0-	628	1	10105	3	Y	706	657	0	223
							19	4	777	9					
04	10830	X	10327	-0-	-503	-0-	634	1	9131	3	Y	498	559	0	162
							14	4	548	9					
05	11191	X	10046	-0-	-1145	-0-	635	1	8873	3	Y	473	488	0	147
							18	4	520	9					
06	11880	X	9862	-0-	-2018	-0-	638	1	8682	3	Y	470	515	0	102
							25	4	517	9					
07	12276	X	10365	-0-	-1911	-0-	695	1	9098	3	Y	501	471	0	132
							21	4	551	9					
08	10478	X	10084	-0-	-394	-0-	681	1	8983	3	Y	362	389	0	105
							22	4	398	9					
*09	10140	X	8467	-0-	-1673	-0-	474	1	7643	3	Y	286	320	0	71
							35	4	315	9					
10	10354	X	9539	-0-	-815	-0-	547	1	8565	3	Y	349	283	0	137
							43	4	384	9					
11	10020	X	8848	-0-	-1172	-0-	531	1	8042	3	Y	213	306	0	44
							41	4	234	9					
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 107,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10533	-0-	10533	66913	590	1	9481	3	Y	393	363	0			126
							30	4	432	9							
02	75873	X	8960	-0-	-66913	-0-	555	1	7985	3	Y	343	283	0			186
							43	4	377	9							
03	11129	X	10689	-0-	-440	-0-	603	1	9698	3	Y	336	416	0			106
							18	4	370	9							
04	10770	X	9942	-0-	-828	-0-	628	1	9041	3	Y	235	265	0			76
							14	4	259	9							
05	11129	X	10030	-0-	-1099	-0-	651	1	9099	3	Y	238	240	0			74
							18	4	262	9							
06	11040	X	8930	-0-	-2110	-0-	594	1	8085	3	Y	206	235	0			45
							24	4	227	9							
07	11408	X	8563	-0-	-2845	-0-	593	1	7754	3	Y	180	177	0			48
							18	4	198	9							
08	10695	X	8985	-0-	-1710	-0-	609	1	8023	3	Y	303	263	0			88
							20	4	333	9							
*09	9930	X	8866	-0-	-1064	-0-	496	1	8005	3	Y	299	313	0			74
							36	4	329	9							
10	10044	X	8818	-0-	-1226	-0-	506	1	7924	3	Y	316	266	0			124
							40	4	348	9							
11	8940	X	8660	-0-	-280	-0-	510	1	7718	3	Y	357	407	0			74
							39	4	393	9							
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 102,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,206

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15221	-0-	15221	96296	880	1	14141	3	Y	141	146	0			45
							45	4	155	9							
02	109465	X	13169	-0-	-96296	-0-	843	1	12132	3	Y	116	98	0			63
							66	4	128	9							
03	16678	X	14627	-0-	-2051	-0-	841	1	13529	3	Y	211	207	0			67
							25	4	232	9							
04	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	1103	1	15885	3	Y	190	195	0			62
							25	4	209	9							
05	16678	X	15658	-0-	-1020	-0-	1032	1	14412	3	Y	168	178	0			52
							29	4	185	9							
06	15120	X	14713	-0-	-407	-0-	993	1	13507	3	Y	157	175	0			34
							40	4	173	9							
07	15624	X	13882	-0-	-1742	-0-	942	1	12322	3	Y	535	428	0			141
							29	4	589	9							
08	15841	X	14783	-0-	-1058	-0-	1004	1	13232	3	Y	467	472	0			136
							33	4	514	9							
*09	15330	X	13990	-0-	-1340	-0-	784	1	12651	3	Y	452	476	0			112
							58	4	497	9							
10	15655	X	14096	-0-	-1559	-0-	810	1	12683	3	Y	490	410	0			192
							64	4	539	9							
11	14700	X	13380	-0-	-1320	-0-	806	1	12198	3	Y	285	418	0			59
							62	4	314	9							
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 160,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10559	-0-	10559	66531	595	1	9568	3	Y	332	335	0			107
							31	4	365	9							
02	75057	X	8526	-0-	-66531	-0-	532	1	7663	3	Y	264	228	0			143
							41	4	290	9							
03	11315	X	10576	-0-	-739	-0-	601	1	9661	3	Y	269	327	0			85
							18	4	296	9							
04	10800	X	8946	-0-	-1854	-0-	567	1	8176	3	Y	173	202	0			56
							13	4	190	9							
05	10850	X	9429	-0-	-1421	-0-	615	1	8590	3	Y	188	186	0			58
							17	4	207	9							
06	10920	X	9241	-0-	-1679	-0-	617	1	8391	3	Y	189	206	0			41
							25	4	208	9							
07	11284	X	9470	-0-	-1814	-0-	656	1	8590	3	Y	185	177	0			49
							20	4	204	9							
08	10571	X	9054	-0-	-1517	-0-	616	1	8119	3	Y	272	242	0			79
							20	4	299	9							
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	528	1	8522	3	Y	275	286	0			68
							39	4	303	9							
10	9548	X	8656	-0-	-892	-0-	500	1	7824	3	Y	265	229	0			104
							40	4	292	9							
11	9240	X	8816	-0-	-424	-0-	523	1	7912	3	Y	310	350	0			64
							40	4	341	9							
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 102,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,722

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16661	-0-	16661	109259	931	1	14970	3	Y	647	623	0			208
							48	4	712	9							
02	122008	X	12749	-0-	-109259	-0-	816	1	11738	3	Y	119	262	0			65
							64	4	131	9							
03	19065	X	15029	-0-	-4036	-0-	861	1	13843	3	Y	272	251	0			86
							26	4	299	9							
04	17700	X	16072	-0-	-1628	-0-	1016	1	14631	3	Y	365	333	0			118
							23	4	402	9							
05	18290	X	15980	-0-	-2310	-0-	1058	1	14785	3	Y	98	186	0			30
							29	4	108	9							
06	16110	X	15014	-0-	-1096	-0-	1021	1	13895	3	Y	52	71	0			11
							41	4	57	9							
07	16058	X	14993	-0-	-1065	-0-	1061	1	13881	3	Y	16	23	0			4
							33	4	18	9							
08	16616	X	14603	-0-	-2013	-0-	1026	1	13531	3	Y	11	12	0			3
							34	4	12	9							
*09	16080	X	14222	-0-	-1858	-0-	827	1	13336	3	Y	-0-	3	0			-0-
10	15965	X	14173	-0-	-1792	-0-	836	1	13086	3	Y	169	103	0			66
							65	4	186	9							
11	15000	X	13540	-0-	-1460	-0-	806	1	12192	3	Y	435	411	0			90
							63	4	479	9							
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 163,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2980	-0-		2980	24199	169	1	2719	3	Y	75	124	0			24
								9	4	83	9							
02	27881	X	3682	-0-		-24199	-0-	231	1	3323	3	Y	100	70	0			54
								18	4	110	9							
03	8215	X	7399	-0-		-816	-0-	413	1	6643	3	Y	301	260	0			95
								12	4	331	9							
04	6718	X	6719	-0-		1	-0-	421	1	6067	3	Y	201	231	0			65
								10	4	221	9							
05	4092	X	5858	-0-		1766	-0-	366	1	5113	3	Y	335	296	0			104
								10	4	369	9							
06	7620	X	5979	-0-		-1641	-0-	375	1	5103	3	Y	442	450	0			96
								15	4	486	9							
07	7874	X	6867	-0-		-1007	-0-	423	1	5537	3	Y	813	694	0			215
								13	4	894	9							
08	7409	X	6376	-0-		-1033	-0-	410	1	5407	3	Y	496	567	0			144
								13	4	546	9							
*09	6720	X	5285	-0-		-1435	-0-	281	1	4539	3	Y	403	447	0			100
								22	4	443	9							
10	6882	X	5656	-0-		-1226	-0-	307	1	4798	3	Y	477	390	0			187
								26	4	525	9							
11	6660	X	4946	-0-		-1714	-0-	290	1	4388	3	Y	223	364	0			46
								23	4	245	9							
12	6882	X	NO RPT	-0-		-6882	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 61,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4193	-0-		4193	27852	233	1	3622	3	Y	301	318	0			97
								7	4	331	9							
02	31502	X	3650	-0-		-27852	-0-	214	1	3140	3	Y	263	217	0			143
								7	4	289	9							
03	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	284	1	4239	3	Y	514	495	0			162
								7	4	565	9							
04	4650	X	4533	-0-		-117	-0-	265	1	3762	3	Y	355	402	0			115
								115	4	391	9							
05	4805	X	4585	-0-		-220	-0-	284	1	3900	3	Y	357	361	0			111
								8	4	393	9							
06	4680	X	3254	-0-		-1426	-0-	204	1	2750	3	Y	268	321	0			58
								5	4	295	9							
07	4836	X	3320	-0-		-1516	-0-	209	1	2787	3	Y	280	264	0			74
								16	4	308	9							
08	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-	225	1	3022	3	Y	256	255	0			75
								10	4	282	9							
*09	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	219	1	2907	3	Y	240	255	0			60
								5	4	264	9							
10	3441	X	3194	-0-		-247	-0-	209	1	2748	3	Y	206	185	0			81
								10	4	227	9							
11	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	228	1	2918	3	Y	246	276	0			51
								6	4	271	9							
12	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 42,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7571	-0-	7571	47023	415	1	6465	3	Y	617	619	0			198
							12	4	679	9							
02	52364	X	5341	-0-	-47023	-0-	313	1	4601	3	Y	379	372	0			205
							10	4	417	9							
03	8029	X	3800	-0-	-4229	-0-	238	1	3556	3	Y	-0-	205	0			-0-
							6	4									
04	9870	X	9792	-0-	-78	-0-	564	1	8001	3	Y	894	604	0			290
							244	4	983	9							
05	7719	X	8516	-0-	797	-0-	513	1	7048	3	Y	855	880	0			265
							14	4	941	9							
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	477	1	6440	3	Y	757	858	0			164
							11	4	833	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	502	1	6692	3	Y	761	724	0			201
							39	4	837	9							
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	486	1	6527	3	Y	685	687	0			199
							21	4	754	9							
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	444	1	5902	3	Y	585	639	0			145
							10	4	644	9							
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	425	1	5592	3	Y	431	407	0			169
							21	4	474	9							
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	403	1	5153	3	Y	511	574	0			106
							11	4	562	9							
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 78,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,475

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7709	-0-	7709	44987	429	1	6688	3	Y	527	523	0			169
							12	4	580	9							
02	50968	X	5981	-0-	-44987	-0-	354	1	5205	3	Y	373	340	0			202
							12	4	410	9							
03	7719	X	7057	-0-	-662	-0-	424	1	6333	3	Y	263	382	0			83
							11	4	289	9							
04	7470	X	6666	-0-	-804	-0-	413	1	5862	3	Y	193	213	0			63
							179	4	212	9							
05	7719	X	6168	-0-	-1551	-0-	403	1	5542	3	Y	193	196	0			60
							11	4	212	9							
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	392	1	5282	3	Y	184	204	0			40
							9	4	202	9							
07	7595	X	5811	-0-	-1784	-0-	390	1	5194	3	Y	179	172	0			47
							30	4	197	9							
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	395	1	5302	3	Y	423	347	0			123
							17	4	465	9							
*09	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	379	1	5038	3	Y	419	438	0			104
							9	4	461	9							
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	368	1	4835	3	Y	368	328	0			144
							18	4	405	9							
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	390	1	4990	3	Y	391	454	0			81
							344	4	430	9							
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 69,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5976	-0-		5976	35969	331	1	5156	3	Y	436	432	0			140
								9	4	480	9							
02	40269	X	4300	-0-		-35969	-0-	250	1	3678	3	Y	331	292	0			179
								8	4	364	9							
03	5890	X	5179	-0-		-711	-0-	315	1	4621	3	Y	214	326	0			67
								8	4	235	9							
04	5700	X	4984	-0-		-716	-0-	309	1	4385	3	Y	142	163	0			46
								134	4	156	9							
05	5890	X	4611	-0-		-1279	-0-	303	1	4159	3	Y	128	134	0			40
								8	4	141	9							
06	5700	X	4430	-0-		-1270	-0-	296	1	3997	3	Y	118	132	0			26
								7	4	130	9							
07	5580	X	4524	-0-		-1056	-0-	304	1	4043	3	Y	140	129	0			37
								23	4	154	9							
08	5177	X	4655	-0-		-522	-0-	297	1	3994	3	Y	319	263	0			93
								13	4	351	9							
*09	4980	X	3815	-0-		-1165	-0-	247	1	3291	3	Y	246	278	0			61
								6	4	271	9							
10	4619	X	3657	-0-		-962	-0-	240	1	3156	3	Y	227	199	0			89
								12	4	250	9							
11	4500	X	4029	-0-		-471	-0-	254	1	3245	3	Y	267	301	0			55
								236	4	294	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 50,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11474	-0-		11474	74319	976	1	9826	3	Y	611	583	0			196
								672	9									
02	82087	X	7768	-0-		-74319	-0-	489	1	6843	3	Y	396	378	0			214
								436	9									
03	13392	X	11564	-0-		-1828	-0-	570	1	10924	3	Y	64	258	0			20
								70	9									
04	12960	X	10758	-0-		-2202	-0-	546	1	10210	3	Y	2	21	0			1
								2	9									
05	11749	X	11665	-0-		-84	-0-	613	1	11052	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	11100	X	10885	-0-		-215	-0-	653	1	10221	3	Y	10	8	0			2
								11	9									
07	10631	X	10631	-0-		-0-	-0-	619	1	9975	3	Y	34	27	0			9
								37	9									
08	11563	X	10789	-0-		-774	-0-	520	1	9727	3	Y	493	358	0			144
								542	9									
*09	11280	X	9889	-0-		-1391	-0-	441	1	8915	3	Y	483	507	0			120
								531	9									
10	11656	X	9665	-0-		-1991	-0-	449	1	8667	3	Y	497	422	0			195
								2	4	547	9							
11	10890	X	9120	-0-		-1770	-0-	432	1	8137	3	Y	499	591	0			103
								2	4	549	9							
12	10788	X	NO RPT	-0-		-10788	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 114,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4809	-0-	4809	31137	270	1	4202	3	Y	299	299	0	96
							8	4	329	9					
02	35183	X	4046	-0-	-31137	-0-	242	1	3558	3	Y	216	195	0	117
							8	4	238	9					
03	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	304	1	4545	3	Y	165	230	0	52
							8	4	182	9					
04	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	313	1	4438	3	Y	130	140	0	42
							135	4	143	9					
05	5053	X	5530	-0-	477	-0-	363	1	4990	3	Y	152	147	0	47
							10	4	167	9					
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	355	1	4791	3	Y	146	161	0	32
							8	4	161	9					
07	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	352	1	4685	3	Y	140	135	0	37
							27	4	154	9					
08	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	333	1	4473	3	Y	302	251	0	88
							14	4	332	9					
*09	5340	X	4905	-0-	-435	-0-	319	1	4250	3	Y	299	313	0	74
							7	4	329	9					
10	5518	X	4705	-0-	-813	-0-	310	1	4076	3	Y	276	242	0	108
							15	4	304	9					
11	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	328	1	4198	3	Y	325	366	0	67
							288	4	358	9					
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 54,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,450

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2265	-0-	2265	14422	120	1	1874	3	Y	244	247	0	78
							3	4	268	9					
02	2800	N	1026	-0-	-1774	12648	57	1	843	3	Y	113	130	0	61
							2	4	124	9					
03	3100	N	64	-0-	-3036	9612	4	1	60	3	Y	-0-	61	0	-0-
04	3000	N	728	-0-	-2272	7460	45	1	634	3	Y	27	18	0	9
							19	4	30	9					
05	1147	N	395	-0-	-752	6313	25	1	338	3	Y	28	28	0	9
							1	4	31	9					
06	3000	N	408	-0-	-2592	3721	26	1	349	3	Y	29	32	0	6
							1	4	32	9					
07	3100	N	98	-0-	-3002	719	6	1	80	3	Y	11	14	0	3
							12	9							
08	1024	X	305	-0-	-719	-0-	19	1	262	3	Y	21	18	0	6
							1	4	23	9					
*09	720	X	523	-0-	-197	-0-	34	1	451	3	Y	34	32	0	8
							37	9							
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	3	Y	138	92	0	54
							4	4	152	9					
11	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	146	1	1869	3	Y	190	205	0	39
							4	4	209	9					
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: 9,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12943	-0-	12943	68342	633	1	10175	3	Y	1911	1819	0			613
							33	4	2102	9							
02	78299	X	9957	-0-	-68342	-0-	561	1	8077	3	Y	1159	1145	0			627
							44	4	1275	9							
03	8519	X	8535	-0-	16	-0-	489	1	7696	3	Y	305	836	0			96
							14	4	336	9							
04	9266	X	9267	-0-	1	-0-	448	1	6449	3	Y	2145	1545	0			696
							10	4	2360	9							
05	8401	X	9144	-0-	743	-0-	458	1	6399	3	Y	2067	2122	0			641
							13	4	2274	9							
06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	443	1	6023	3	Y	1807	2056	0			392
							18	4	1988	9							
07	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	466	1	6100	3	Y	2041	1894	0			539
							14	4	2245	9							
08	7099	X	6119	-0-	-980	-0-	310	1	4091	3	Y	1553	1640	0			452
							10	4	1708	9							
*09	6870	X	6115	-0-	-755	-0-	276	1	4449	3	Y	1241	1385	0			308
							25	4	1365	9							
10	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	325	1	5093	3	Y	1848	1432	0			724
							32	4	2033	9							
11	6870	X	6002	-0-	-868	-0-	215	1	3260	3	Y	2275	2529	0			470
							24	4	2503	9							
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					470

TOTAL GAS PROD: 92,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,352

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9421	-0-	9421	64229	546	1	8500	3	Y	326	350	0			105
							16	4	359	9							
02	68759	X	4530	-0-	-64229	-0-	277	1	4076	3	Y	153	175	0			83
							9	4	168	9							
03	11470	X	10419	-0-	-1051	-0-	617	1	9222	3	Y	513	434	0			162
							16	4	564	9							
04	10890	X	9930	-0-	-960	-0-	609	1	8631	3	Y	388	424	0			126
							263	4	427	9							
05	11253	X	10780	-0-	-473	-0-	699	1	9611	3	Y	410	409	0			127
							19	4	451	9							
06	10860	X	6015	-0-	-4845	-0-	398	1	5366	3	Y	220	299	0			48
							9	4	242	9							
07	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	598	1	7961	3	Y	362	314	0			96
							46	4	398	9							
08	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	719	1	9668	3	Y	374	361	0			109
							31	4	411	9							
*09	10440	X	9733	-0-	-707	-0-	653	1	8690	3	Y	343	367	0			85
							13	4	377	9							
10	10788	X	9419	-0-	-1369	-0-	639	1	8401	3	Y	317	278	0			124
							30	4	349	9							
11	10470	X	8928	-0-	-1542	-0-	618	1	7917	3	Y	344	397	0			71
							15	4	378	9							
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 99,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,750

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	27697	-0-	-2435	-0-	1586	1	24704	3	Y	1238	1246	0			397
							45	4	1362	9							
02	25060	X	21668	-0-	-3392	-0-	1307	1	19215	3	Y	1003	857	0			543
							43	4	1103	9							
03	28737	X	22506	-0-	-6231	-0-	1367	1	20431	3	Y	612	962	0			193
							35	4	673	9							
04	27810	X	21881	-0-	-5929	-0-	1375	1	19504	3	Y	370	443	0			120
							595	4	407	9							
05	28737	X	25488	-0-	-3249	-0-	1695	1	23306	3	Y	400	396	0			124
							47	4	440	9							
06	26790	X	21637	-0-	-5153	-0-	1467	1	19789	3	Y	316	371	0			69
							33	4	348	9							
07	24242	X	20172	-0-	-4070	-0-	1379	1	18364	3	Y	294	285	0			78
							106	4	323	9							
08	22599	X	19563	-0-	-3036	-0-	1311	1	17613	3	Y	529	453	0			154
							57	4	582	9							
*09	24660	X	18273	-0-	-6387	-0-	1232	1	16393	3	Y	564	578	0			140
							28	4	620	9							
10	25482	X	20877	-0-	-4605	-0-	1346	1	17696	3	Y	1610	1119	0			631
							64	4	1771	9							
11	21630	X	20037	-0-	-1593	-0-	1329	1	17011	3	Y	651	1147	0			135
							981	4	716	9							
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 239,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,587

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13829	-0-	-3624	-0-	795	1	12378	3	Y	575	590	0			184
							23	4	633	9							
02	13468	X	11415	-0-	-2053	-0-	694	1	10197	3	Y	455	393	0			246
							23	4	501	9							
03	14911	X	11937	-0-	-2974	-0-	728	1	10883	3	Y	279	437	0			88
							19	4	307	9							
04	14430	X	11638	-0-	-2792	-0-	733	1	10402	3	Y	169	202	0			55
							317	4	186	9							
05	14911	X	14030	-0-	-881	-0-	934	1	12835	3	Y	214	203	0			66
							26	4	235	9							
06	13380	X	12773	-0-	-607	-0-	866	1	11686	3	Y	184	210	0			40
							19	4	202	9							
07	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	1222	1	16284	3	Y	178	171	0			47
							94	4	196	9							
08	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	1209	1	16252	3	Y	334	284	0			97
							52	4	367	9							
*09	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	848	1	11285	3	Y	300	323	0			74
							18	4	330	9							
10	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	973	1	12790	3	Y	736	522	0			288
							46	4	810	9							
11	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	952	1	12187	3	Y	328	548	0			68
							501	4	361	9							
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 152,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10479	-0-	10479	66261	479	1	7696	3	Y	2072	2050	0			665
							25	4	2279	9							
02	73981	X	7720	-0-	-66261	-0-	409	1	5879	3	Y	1273	1249	0			689
							32	4	1400	9							
03	9951	X	8026	-0-	-1925	-0-	452	1	7263	3	Y	270	874	0			85
							14	4	297	9							
04	9630	X	9139	-0-	-491	-0-	465	1	6701	3	Y	1784	1290	0			579
							11	4	1962	9							
05	9951	X	9307	-0-	-644	-0-	487	1	6805	3	Y	1819	1834	0			564
							14	4	2001	9							
06	9630	X	8846	-0-	-784	-0-	473	1	6436	3	Y	1744	1930	0			378
							19	4	1918	9							
07	9083	X	8896	-0-	-187	-0-	490	1	6416	3	Y	1795	1699	0			474
							15	4	1975	9							
08	7936	X	6763	-0-	-1173	-0-	375	1	4947	3	Y	1299	1395	0			378
							12	4	1429	9							
*09	7680	X	7121	-0-	-559	-0-	332	1	5349	3	Y	1283	1343	0			318
							29	4	1411	9							
10	7936	X	7163	-0-	-773	-0-	347	1	5435	3	Y	1226	1064	0			480
							32	4	1349	9							
11	7680	X	5707	-0-	-1973	-0-	277	1	4191	3	Y	1104	1356	0			228
							25	4	1214	9							
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 89,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,669

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	X	17252	-0-	-511	-0-	987	1	15373	3	Y	785	808	0			252
							28	4	864	9							
02	16044	X	14075	-0-	-1969	-0-	851	1	12505	3	Y	628	540	0			340
							28	4	691	9							
03	17980	X	14689	-0-	-3291	-0-	893	1	13347	3	Y	387	605	0			122
							23	4	426	9							
04	17400	X	14323	-0-	-3077	-0-	901	1	12775	3	Y	234	280	0			76
							390	4	257	9							
05	17980	X	17232	-0-	-748	-0-	1144	1	15730	3	Y	297	281	0			92
							31	4	327	9							
06	16710	X	14806	-0-	-1904	-0-	1001	1	13505	3	Y	252	289	0			55
							23	4	277	9							
07	15841	X	13805	-0-	-2036	-0-	941	1	12532	3	Y	235	228	0			62
							73	4	259	9							
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	878	1	11799	3	Y	395	342	0			115
							38	4	435	9							
*09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	798	1	10611	3	Y	305	344	0			76
							17	4	336	9							
10	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	875	1	11504	3	Y	826	578	0			324
							41	4	909	9							
11	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	852	1	10901	3	Y	363	612	0			75
							549	4	399	9							
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 157,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12932	-0-	12932	82387	1067	1	10741	3	Y	1022	995	0			328
							1124	9									
02	91658	X	9271	-0-	-82387	-0-	578	1	8098	3	Y	541	576	0			293
							595	9									
03	14384	X	13261	-0-	-1123	-0-	649	1	12445	3	Y	152	397	0			48
							167	9									
04	12990	X	2617	-0-	-10373	-0-	131	1	2458	3	Y	25	65	0			8
							28	9									
05	13423	X	12656	-0-	-767	-0-	659	1	11884	3	Y	103	79	0			32
							113	9									
06	12510	X	8694	-0-	-3816	-0-	517	1	8101	3	Y	69	86	0			15
							76	9									
07	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	877	1	14132	3	Y	139	117	0			37
							153	9									
08	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	644	1	12033	3	Y	767	580	0			224
							844	9									
*09	12240	X	12156	-0-	-84	-0-	535	1	10812	3	Y	734	776	0			182
							807	9									
10	15159	X	11813	-0-	-3346	-0-	542	1	10445	3	Y	748	637	0			293
							3	4	823	9							
11	14670	X	11106	-0-	-3564	-0-	519	1	9779	3	Y	733	874	0			152
							2	4	806	9							
12	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 123,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,033

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11089	-0-	11089	70104	505	1	8124	3	Y	2213	2151	0			710
							26	4	2434	9							
02	78662	X	8558	-0-	-70104	-0-	455	1	6549	3	Y	1381	1344	0			747
							35	4	1519	9							
03	11439	X	8605	-0-	-2834	-0-	488	1	7839	3	Y	239	911	0			75
							15	4	263	9							
04	11070	X	7132	-0-	-3938	-0-	418	1	6023	3	Y	619	493	0			201
							10	4	681	9							
05	11439	X	9135	-0-	-2304	-0-	477	1	6669	3	Y	1796	1440	0			557
							13	4	1976	9							
06	10740	X	9334	-0-	-1406	-0-	502	1	6836	3	Y	1796	1963	0			390
							20	4	1976	9							
07	9703	X	9339	-0-	-364	-0-	521	1	6822	3	Y	1800	1715	0			475
							16	4	1980	9							
08	8401	X	7270	-0-	-1131	-0-	409	1	5395	3	Y	1321	1412	0			384
							13	4	1453	9							
*09	8130	X	7684	-0-	-446	-0-	362	1	5842	3	Y	1317	1375	0			326
							31	4	1449	9							
10	8401	X	7859	-0-	-542	-0-	380	1	5949	3	Y	1359	1153	0			532
							35	4	1495	9							
11	8130	X	2886	-0-	-5244	-0-	90	1	1367	3	Y	1288	1554	0			266
							12	4	1417	9							
12	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 88,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13865	-0-	13865	82232	799	1	12439	3	Y	549	553	0			176
							23	4	604	9							
02	92491	X	10259	-0-	-82232	-0-	626	1	9206	3	Y	370	346	0			200
							20	4	407	9							
03	14353	X	14281	-0-	-72	-0-	843	1	12600	3	Y	742	708	0			234
							22	4	816	9							
04	13890	X	12394	-0-	-1496	-0-	761	1	10786	3	Y	471	552	0			153
							329	4	518	9							
05	14074	X	9833	-0-	-4241	-0-	637	1	8763	3	Y	377	413	0			117
							18	4	415	9							
06	14880	X	9982	-0-	-4898	-0-	654	1	8828	3	Y	441	462	0			96
							15	4	485	9							
07	15376	X	8801	-0-	-6575	-0-	579	1	7714	3	Y	421	406	0			111
							45	4	463	9							
08	14291	X	11114	-0-	-3177	-0-	735	1	9874	3	Y	430	416	0			125
							32	4	473	9							
*09	12390	X	9693	-0-	-2697	-0-	646	1	8594	3	Y	400	426	0			99
							13	4	440	9							
10	10323	X	9695	-0-	-628	-0-	654	1	8595	3	Y	378	329	0			148
							30	4	416	9							
11	10740	X	9086	-0-	-1654	-0-	625	1	7999	3	Y	406	470	0			84
							15	4	447	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 119,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,985

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16399	-0-	16399	100617	923	1	14373	3	Y	979	969	0			314
							26	4	1077	9							
02	111772	X	11155	-0-	-100617	-0-	667	1	9803	3	Y	603	591	0			326
							22	4	663	9							
03	17597	X	17620	-0-	23	-0-	1037	1	15201	3	Y	1233	1170	0			389
							26	4	1356	9							
04	16410	X	14843	-0-	-1567	-0-	894	1	12683	3	Y	799	929	0			259
							387	4	879	9							
05	16957	X	15195	-0-	-1762	-0-	962	1	13226	3	Y	892	875	0			276
							26	4	981	9							
06	17130	X	11255	-0-	-5875	-0-	726	1	9797	3	Y	651	786	0			141
							16	4	716	9							
07	17701	X	10510	-0-	-7191	-0-	691	1	9208	3	Y	507	514	0			134
							53	4	558	9							
08	17608	X	15273	-0-	-2335	-0-	1001	1	13449	3	Y	709	637	0			206
							43	4	780	9							
*09	14850	X	13723	-0-	-1127	-0-	902	1	11997	3	Y	732	757	0			181
							19	4	805	9							
10	15190	X	13512	-0-	-1678	-0-	899	1	11816	3	Y	686	598	0			269
							42	4	755	9							
11	14790	X	12718	-0-	-2072	-0-	862	1	11028	3	Y	733	850	0			152
							22	4	806	9							
12	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 152,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,524

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2089	-0-	2089	14401	115	1	1794	3	Y	161	153	0			52
							3	4	177	9							
02	15716	X	1315	-0-	-14401	-0-	75	1	1108	3	Y	118	106	0			64
							2	4	130	9							
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	160	1	2386	3	Y	301	270	0			95
							4	4	331	9							
04	4598	X	4599	-0-	1	-0-	228	1	3235	3	Y	943	732	0			306
							99	4	1037	9							
05	2480	X	3550	-0-	1070	-0-	215	1	2956	3	Y	339	540	0			105
							6	4	373	9							
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	203	1	2742	3	Y	239	292	0			52
							5	4	263	9							
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	203	1	2707	3	Y	204	202	0			54
							16	4	224	9							
08	3689	X	3199	-0-	-490	-0-	204	1	2748	3	Y	216	207	0			63
							9	4	238	9							
*09	3570	X	3150	-0-	-420	-0-	204	1	2718	3	Y	203	216	0			50
							5	4	223	9							
10	3565	X	2898	-0-	-667	-0-	191	1	2517	3	Y	164	150	0			64
							10	4	180	9							
11	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	202	1	2586	3	Y	220	239	0			45
							6	4	242	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		600	-0-	600	601	59	1	505	3	Y	33	26	0			7
							36	9									
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

01	DLQ G-10		39181	-0-	39181	252299	450	1	37650	3	Y	983	985	0			315
							1081	9									
02	284784	X	32485	-0-	-252299	-0-	446	1	31179	3	Y	782	674	0			423
							860	9									
03	40517	X	40433	-0-	-84	-0-	1927	1	36955	3	Y	1410	1388	0			445
							1551	9									
04	39210	X	37152	-0-	-2058	-0-	1817	1	33983	3	Y	1229	1275	0			399
							1352	9									
05	40517	X	37943	-0-	-2574	-0-	1922	1	34676	3	Y	1223	1243	0			379
							1345	9									
06	37920	X	24052	-0-	-13868	-0-	1397	1	21868	3	Y	715	939	0			155
							787	9									
07	35960	X	26039	-0-	-9921	-0-	1464	1	23597	3	Y	889	809	0			235
							978	9									
08	40238	X	39717	-0-	-521	-0-	1948	1	36430	3	Y	1217	1098	0			354
							1339	9									
*09	37140	X	31845	-0-	-5295	-0-	1446	1	29252	3	Y	1040	1136	0			258
							1144	9									
10	37944	X	32924	-0-	-5020	-0-	1567	1	30225	3	Y	1026	882	0			402
							3	4	1129	9							
11	38430	X	8517	-0-	-29913	-0-	412	1	7770	3	Y	304	643	0			63
							1	4	334	9							
12	39711	X	NO RPT	-0-	-39711	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 350,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,818

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27975	-0-		27975	178799	324	1	27057	3	Y	540	540	0			173
								594	9									
02	201259	X	22460	-0-		-178799	-0-	310	1	21677	3	Y	430	370	0			233
								473	9									
03	27900	X	26533	-0-		-1367	-0-	1273	1	24406	3	Y	776	764	0			245
								854	9									
04	27000	X	24616	-0-		-2384	-0-	1212	1	22661	3	Y	675	701	0			219
								743	9									
05	27900	X	24546	-0-		-3354	-0-	1251	1	22574	3	Y	655	671	0			203
								721	9									
06	27000	X	15624	-0-		-11376	-0-	912	1	14277	3	Y	395	512	0			86
								435	9									
07	24862	X	19203	-0-		-5659	-0-	1090	1	17567	3	Y	496	451	0			131
								546	9									
08	26536	X	26482	-0-		-54	-0-	1307	1	24447	3	Y	662	600	0			193
								728	9									
*09	24630	X	22222	-0-		-2408	-0-	1018	1	20582	3	Y	564	617	0			140
								620	9									
10	24552	X	21049	-0-		-3503	-0-	1007	1	19426	3	Y	558	479	0			219
								2	4	614	9							
11	25620	X	20585	-0-		-5035	-0-	1002	1	18874	3	Y	643	729	0			133
								2	4	707	9							
12	26474	X	NO RPT	-0-		-26474	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 251,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30583	-0-		30583	193051	354	1	29621	3	Y	553	551	0			177
								608	9									
02	216417	X	23366	-0-		-193051	-0-	323	1	22575	3	Y	425	372	0			230
								468	9									
03	33201	X	28803	-0-		-4398	-0-	1384	1	26546	3	Y	794	773	0			251
								873	9									
04	30960	X	26949	-0-		-4011	-0-	1329	1	24846	3	Y	704	726	0			229
								774	9									
05	31062	X	26988	-0-		-4074	-0-	1378	1	24858	3	Y	684	701	0			212
								752	9									
06	29610	X	17206	-0-		-12404	-0-	1006	1	15754	3	Y	405	529	0			88
								446	9									
07	25885	X	20529	-0-		-5356	-0-	1167	1	18812	3	Y	500	456	0			132
								550	9									
08	28848	X	28848	-0-		-0-	-0-	1427	1	26681	3	Y	673	609	0			196
								740	9									
*09	26940	X	24153	-0-		-2787	-0-	1107	1	22395	3	Y	590	640	0			146
								649	9									
10	27001	X	22699	-0-		-4302	-0-	1088	1	20974	3	Y	577	497	0			226
								2	4	635	9							
11	27930	X	22004	-0-		-5926	-0-	1073	1	20211	3	Y	653	744	0			135
								2	4	718	9							
12	28861	X	NO RPT	-0-		-28861	-0-					Y	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 272,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,558

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35402	-0-	35402	219299	410	1	34265	3	Y	661	660	0			212
							727	9									
02	243173	X	23874	-0-	-219299	-0-	329	1	23033	3	Y	465	425	0			252
							512	9									
03	36239	X	33718	-0-	-2521	-0-	1618	1	31021	3	Y	981	923	0			310
							1079	9									
04	34860	X	31522	-0-	-3338	-0-	1552	1	29024	3	Y	860	891	0			279
							946	9									
05	35650	X	32754	-0-	-2896	-0-	1670	1	30137	3	Y	861	873	0			267
							947	9									
06	34260	X	20685	-0-	-13575	-0-	1209	1	18925	3	Y	501	659	0			109
							551	9									
07	26443	X	22284	-0-	-4159	-0-	1262	1	20343	3	Y	617	563	0			163
							679	9									
08	34300	X	34300	-0-	-0-	-0-	1694	1	31676	3	Y	845	762	0			246
							930	9									
*09	31710	X	29322	-0-	-2388	-0-	1344	1	27187	3	Y	717	785	0			178
							789	9									
10	32767	X	27786	-0-	-4981	-0-	1332	1	25678	3	Y	704	606	0			276
							2	4	774	9							
11	33180	X	26401	-0-	-6779	-0-	1287	1	24261	3	Y	774	890	0			160
							2	4	851	9							
12	34286	X	NO RPT	-0-	-34286	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 318,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,986

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2165	-0-	2165	12017	25	1	2078	3	Y	56	63	0			18
							62	9									
02	2800	N	1168	-0-	-1632	10385	16	1	1096	3	Y	51	41	0			28
							56	9									
03	3100	N	1218	-0-	-1882	8503	56	1	1072	3	Y	82	84	0			26
							90	9									
04	3000	N	1275	-0-	-1725	6778	60	1	1120	3	Y	86	84	0			28
							95	9									
05	930	N	814	-0-	-116	5848	39	1	705	3	Y	64	72	0			20
							70	9									
06	3000	N	534	-0-	-2466	3382	30	1	463	3	Y	37	49	0			8
							41	9									
07	3100	N	1005	-0-	-2095	1287	53	1	856	3	Y	87	72	0			23
							96	9									
08	2206	X	919	-0-	-1287	-0-	43	1	804	3	Y	65	69	0			19
							72	9									
*09	1290	X	906	-0-	-384	-0-	40	1	813	3	Y	48	55	0			12
							53	9									
10	992	X	861	-0-	-131	-0-	39	1	760	3	Y	56	46	0			22
							62	9									
11	960	X	249	-0-	-711	-0-	12	1	219	3	Y	16	35	0			3
							18	9									
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21015	-0-	21015	139384	1626	1	17883	3	Y	1369	1307	0			439
							1506	9									
02	155935	X	16551	-0-	-139384	-0-	1338	1	14101	3	Y	1011	903	0			547
							1112	9									
03	23591	X	23426	-0-	-165	-0-	1697	1	20139	3	Y	1445	1536	0			456
							1590	9									
04	22500	X	19480	-0-	-3020	-0-	1436	1	16825	3	Y	1108	1205	0			359
							1219	9									
05	21018	X	19207	-0-	-1811	-0-	1515	1	16459	3	Y	1121	1133	0			347
							1233	9									
06	22710	X	18569	-0-	-4141	-0-	1460	1	16002	3	Y	1006	1135	0			218
							1107	9									
07	23467	X	18538	-0-	-4929	-0-	1690	1	15560	3	Y	1171	1080	0			309
							1288	9									
08	20336	X	19159	-0-	-1177	-0-	1689	1	16227	3	Y	1130	1110	0			329
							1243	9									
*09	19470	X	17274	-0-	-2196	-0-	1598	1	14675	3	Y	907	1011	0			225
							998	9									
10	19220	X	18582	-0-	-638	-0-	1759	1	15578	3	Y	1128	911	0			442
							4	4	1241	9							
11	18570	X	16968	-0-	-1602	-0-	1641	1	14091	3	Y	1121	1331	0			232
							3	4	1233	9							
12	19158	X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 208,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,517

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		22929	-0-	22929	145092	1844	1	20273	3	Y	738	711	0			237
							812	9									
02	162624	X	17532	-0-	-145092	-0-	1464	1	15432	3	Y	578	502	0			313
							636	9									
03	24273	X	21483	-0-	-2790	-0-	1611	1	19126	3	Y	678	777	0			214
							746	9									
04	22950	X	19602	-0-	-3348	-0-	1493	1	17493	3	Y	560	592	0			182
							616	9									
05	22940	X	19673	-0-	-3267	-0-	1613	1	17524	3	Y	487	518	0			151
							536	9									
06	22200	X	17871	-0-	-4329	-0-	1449	1	15891	3	Y	483	529	0			105
							531	9									
07	21514	X	17328	-0-	-4186	-0-	1646	1	15150	3	Y	484	461	0			128
							532	9									
08	21483	X	19888	-0-	-1595	-0-	1817	1	17452	3	Y	563	527	0			164
							619	9									
*09	19590	X	16550	-0-	-3040	-0-	1578	1	14488	3	Y	438	493	0			109
							482	9									
10	19685	X	16385	-0-	-3300	-0-	1604	1	14211	3	Y	516	423	0			202
							2	4	568	9							
11	19260	X	15434	-0-	-3826	-0-	1546	1	13280	3	Y	551	639	0			114
							2	4	606	9							
12	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 204,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,076

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18968	-0-		18968	121810	1082	1	17398	3	Y	393	395	0			126
								56	4	432	9							
02	136330	X	14520	-0-		-121810	-0-	921	1	13254	3	Y	248	240	0			134
								72	4	273	9							
03	20677	X	18887	-0-		-1790	-0-	1083	1	17406	3	Y	332	361	0			105
								33	4	365	9							
04	19440	X	16987	-0-		-2453	-0-	1085	1	15637	3	Y	218	252	0			71
								25	4	240	9							
05	19933	X	16938	-0-		-2995	-0-	1114	1	15560	3	Y	212	217	0			66
								31	4	233	9							
06	19500	X	15944	-0-		-3556	-0-	1074	1	14609	3	Y	198	221	0			43
								43	4	218	9							
07	20150	X	15875	-0-		-4275	-0-	1109	1	14519	3	Y	194	186	0			51
								34	4	213	9							
08	18042	X	2460	-0-		-15582	-0-	169	1	2231	3	Y	49	86	0			14
								6	4	54	9							
09	22098	X	22098	-0-		-0-	-0-	1265	1	20406	3	Y	305	244	0			75
								91	4	336	9							
10	16926	X	15837	-0-		-1089	-0-	927	1	14515	3	Y	294	254	0			115
								72	4	323	9							
11	15930	X	14325	-0-		-1605	-0-	862	1	13049	3	Y	316	366	0			65
								66	4	348	9							
12	18042	X	NO RPT	-0-		-18042	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 172,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,759

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34955	-0-		34955	219957	1986	1	30923	3	Y	1808	1801	0			580
								57	4	1989	9							
02	247627	X	27670	-0-		-219957	-0-	1663	1	24447	3	Y	1369	1208	0			741
								54	4	1506	9							
03	37634	X	35571	-0-		-2063	-0-	2089	1	30623	3	Y	2551	2487	0			805
								53	4	2806	9							
04	35130	X	31755	-0-		-3375	-0-	1908	1	27053	3	Y	1790	2014	0			581
								825	4	1969	9							
05	36177	X	30944	-0-		-5233	-0-	1962	1	26967	3	Y	1783	1811	0			553
								54	4	1961	9							
06	36930	X	29884	-0-		-7046	-0-	1927	1	25997	3	Y	1743	1918	0			378
								43	4	1917	9							
07	38161	X	29435	-0-		-8726	-0-	1910	1	25440	3	Y	1762	1675	0			465
								147	4	1938	9							
08	31744	X	26593	-0-		-5151	-0-	1728	1	23225	3	Y	1423	1474	0			414
								75	4	1565	9							
*09	30720	X	27072	-0-		-3648	-0-	1778	1	23659	3	Y	1451	1505	0			360
								39	4	1596	9							
10	30938	X	27100	-0-		-3838	-0-	1801	1	23683	3	Y	1391	1206	0			545
								86	4	1530	9							
11	29880	X	26724	-0-		-3156	-0-	1817	1	23259	3	Y	1455	1699	0			301
								47	4	1601	9							
12	29450	X	NO RPT	-0-		-29450	-0-					Y	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 327,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24067	-0-	24067	155888	1407	1	21904	3	Y	651	837	0			209
							40	4	716	9							
02	174939	X	19051	-0-	-155888	-0-	1154	1	16973	3	Y	805	578	0			436
							38	4	886	9							
03	26567	X	25621	-0-	-946	-0-	1487	1	22225	3	Y	1701	1600	0			537
							38	4	1871	9							
04	24990	X	22097	-0-	-2893	-0-	1335	1	18928	3	Y	1143	1309	0			371
							577	4	1257	9							
05	25823	X	21331	-0-	-4492	-0-	1358	1	18675	3	Y	1146	1162	0			355
							37	4	1261	9							
06	25950	X	19352	-0-	-6598	-0-	1324	1	17857	3	Y	128	455	0			28
							30	4	141	9							
07	26815	X	18778	-0-	-8037	-0-	1298	1	17284	3	Y	87	92	0			23
							100	4	96	9							
08	22444	X	18195	-0-	-4249	-0-	1252	1	16822	3	Y	61	66	0			18
							54	4	67	9							
*09	21720	X	16887	-0-	-4833	-0-	1177	1	15658	3	Y	27	38	0			7
							30	9									
10	21328	X	17793	-0-	-3535	-0-	1251	1	16454	3	Y	29	25	0			11
							56	4	32	9							
11	19350	X	17681	-0-	-1669	-0-	1207	1	15447	3	Y	905	729	0			187
							31	4	996	9							
12	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 220,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,683

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		34303	-0-	34303	221492	2768	1	30435	3	Y	1000	964	0			321
							1100	9									
02	245860	X	24368	-0-	-221492	-0-	2039	1	21496	3	Y	757	668	0			410
							833	9									
03	37603	X	33391	-0-	-4212	-0-	2507	1	29748	3	Y	1033	1117	0			326
							1136	9									
04	34770	X	31593	-0-	-3177	-0-	2409	1	28234	3	Y	864	910	0			280
							950	9									
05	34906	X	30234	-0-	-4672	-0-	2470	1	26831	3	Y	848	865	0			263
							933	9									
06	33210	X	28639	-0-	-4571	-0-	2325	1	25486	3	Y	753	853	0			163
							828	9									
07	33449	X	28762	-0-	-4687	-0-	2724	1	25074	3	Y	876	808	0			231
							964	9									
08	32147	X	28611	-0-	-3536	-0-	2621	1	25177	3	Y	739	755	0			215
							813	9									
*09	31110	X	25877	-0-	-5233	-0-	2470	1	22686	3	Y	654	707	0			162
							719	9									
10	30225	X	26370	-0-	-3855	-0-	2589	1	22933	3	Y	769	630	0			301
							2	4	846	9							
11	28650	X	24764	-0-	-3886	-0-	2494	1	21424	3	Y	767	909	0			159
							2	4	844	9							
12	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 316,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,060

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38939	-0-	38939	245198	2204	1	34328	3	Y	2131	2152	0	684
							63	4	2344	9					
02	276468	X	31270	-0-	-245198	-0-	1870	1	27498	3	Y	1674	1452	0	906
							61	4	1841	9					
03	41385	X	39267	-0-	-2118	-0-	2251	1	33648	3	Y	3009	2965	0	950
							58	4	3310	9					
04	39180	X	34966	-0-	-4214	-0-	2094	1	29700	3	Y	2060	2341	0	669
							906	4	2266	9					
05	40486	X	33924	-0-	-6562	-0-	2157	1	29645	3	Y	1875	2037	0	507
							59	4	2063	9					
06	37680	X	33155	-0-	-4525	-0-	2122	1	28624	3	Y	2141	2212	0	436
							54	4	2355	9					
07	34627	X	32691	-0-	-1936	-0-	2115	1	28175	3	Y	2029	1929	0	536
							169	4	2232	9					
08	35309	X	26314	-0-	-8995	-0-	1708	1	22947	3	Y	1441	1558	0	419
							74	4	1585	9					
*09	34170	X	28710	-0-	-5460	-0-	1872	1	24912	3	Y	1713	1708	0	424
							42	4	1884	9					
10	29347	X	29347	-0-	-0-	-0-	1939	1	25497	3	Y	1653	1430	0	647
							93	4	1818	9					
11	28765	X	28765	-0-	-0-	-0-	1947	1	24921	3	Y	1678	1978	0	347
							51	4	1846	9					
12	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT			347

TOTAL GAS PROD: 357,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,404

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15834	-0-	15834	98775	912	1	14656	3	Y	199	159	0	64
							47	4	219	9					
02	110476	X	11701	-0-	-98775	-0-	743	1	10694	3	Y	187	150	0	101
							58	4	206	9					
03	16771	X	15762	-0-	-1009	-0-	908	1	14593	3	Y	213	247	0	67
							27	4	234	9					
04	15570	X	6989	-0-	-8581	-0-	448	1	6453	3	Y	71	115	0	23
							10	4	78	9					
05	15841	X	16896	-0-	1055	-0-	1116	1	15588	3	Y	146	124	0	45
							31	4	161	9					
06	16290	X	13218	-0-	-3072	-0-	893	1	12154	3	Y	123	141	0	27
							36	4	135	9					
07	16833	X	11864	-0-	-4969	-0-	832	1	10886	3	Y	109	107	0	29
							26	4	120	9					
08	15748	X	14493	-0-	-1255	-0-	1004	1	13233	3	Y	203	173	0	59
							33	4	223	9					
*09	16260	X	11221	-0-	-5039	-0-	642	1	10359	3	Y	157	177	0	39
							47	4	173	9					
10	16802	X	12408	-0-	-4394	-0-	730	1	11422	3	Y	181	149	0	71
							57	4	199	9					
11	14040	X	11936	-0-	-2104	-0-	723	1	10944	3	Y	194	225	0	40
							56	4	213	9					
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 142,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15404	-0-	15404	92982	767	1	12322	3	Y	2068	1876	0			663
							40	4	2275	9							
02	101683	X	8701	-0-	-92982	-0-	496	1	7131	3	Y	941	1095	0			509
							39	4	1035	9							
03	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	788	1	12403	3	Y	3226	2715	0			1020
							23	4	3549	9							
04	13110	X	12865	-0-	-245	-0-	685	1	9862	3	Y	2093	2434	0			679
							16	4	2302	9							
05	13547	X	13172	-0-	-375	-0-	716	1	9997	3	Y	2217	2209	0			687
							20	4	2439	9							
06	13110	X	11200	-0-	-1910	-0-	628	1	8542	3	Y	1823	2115	0			395
							25	4	2005	9							
07	13547	X	9604	-0-	-3943	-0-	562	1	7360	3	Y	1514	1509	0			400
							17	4	1665	9							
08	12586	X	11357	-0-	-1229	-0-	698	1	9200	3	Y	1305	1325	0			380
							23	4	1436	9							
*09	12180	X	9840	-0-	-2340	-0-	482	1	7783	3	Y	1395	1429	0			346
							40	4	1535	9							
10	12586	X	9404	-0-	-3182	-0-	491	1	7692	3	Y	1072	998	0			420
							42	4	1179	9							
11	11190	X	9410	-0-	-1780	-0-	483	1	7315	3	Y	1428	1553	0			295
							41	4	1571	9							
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 127,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,082

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17146	-0-	17146	93858	841	1	13517	3	Y	2495	2146	0			800
							43	4	2745	9							
02	105691	X	11833	-0-	-93858	-0-	641	1	9225	3	Y	1743	1600	0			943
							50	4	1917	9							
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	700	1	11020	3	Y	3526	3354	0			1115
							21	4	3879	9							
04	14520	X	13172	-0-	-1348	-0-	707	1	10188	3	Y	2055	2503	0			667
							16	4	2261	9							
05	15004	X	11644	-0-	-3360	-0-	636	1	8882	3	Y	1916	1989	0			594
							18	4	2108	9							
06	14520	X	13562	-0-	-958	-0-	780	1	10616	3	Y	1941	2114	0			421
							31	4	2135	9							
07	15004	X	13637	-0-	-1367	-0-	784	1	10265	3	Y	2331	2137	0			615
							24	4	2564	9							
08	13485	X	11735	-0-	-1750	-0-	703	1	9275	3	Y	1576	1733	0			458
							23	4	1734	9							
*09	13050	X	9472	-0-	-3578	-0-	469	1	7572	3	Y	1266	1410	0			314
							38	4	1393	9							
10	13485	X	10627	-0-	-2858	-0-	526	1	8232	3	Y	1655	1321	0			648
							48	4	1821	9							
11	13050	X	9839	-0-	-3211	-0-	520	1	7866	3	Y	1281	1664	0			265
							44	4	1409	9							
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 138,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,785

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20784	-0-	20784	133260	1189	1	19113	3	Y	383	385	0			123
							61	4	421	9							
02	149139	X	15879	-0-	-133260	-0-	999	1	14377	3	Y	386	300	0			209
							78	4	425	9							
03	22506	X	20681	-0-	-1825	-0-	1188	1	19101	3	Y	324	431	0			102
							36	4	356	9							
04	21330	X	18766	-0-	-2564	-0-	1201	1	17300	3	Y	216	248	0			70
							27	4	238	9							
05	21793	X	18803	-0-	-2990	-0-	1238	1	17297	3	Y	212	216	0			66
							35	4	233	9							
06	21360	X	17422	-0-	-3938	-0-	1175	1	15987	3	Y	194	218	0			42
							47	4	213	9							
07	22072	X	17656	-0-	-4416	-0-	1235	1	16167	3	Y	196	186	0			52
							38	4	216	9							
08	18104	X	17058	-0-	-1046	-0-	1177	1	15524	3	Y	289	257	0			84
							39	4	318	9							
09	17520	X	15752	-0-	-1768	-0-	898	1	14488	3	Y	274	290	0			68
							65	4	301	9							
10	18104	X	16004	-0-	-2100	-0-	937	1	14675	3	Y	290	244	0			114
							73	4	319	9							
11	17430	X	15109	-0-	-2321	-0-	911	1	13792	3	Y	305	356	0			63
							70	4	336	9							
12	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 193,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,069

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		20819	-0-	20819	134622	1196	1	19224	3	Y	306	309	0			98
							62	4	337	9							
02	150998	X	16376	-0-	-134622	-0-	1041	1	14982	3	Y	247	211	0			134
							81	4	272	9							
03	22971	X	20881	-0-	-2090	-0-	1204	1	19353	3	Y	262	313	0			83
							36	4	288	9							
04	21450	X	18930	-0-	-2520	-0-	1215	1	17498	3	Y	172	199	0			56
							28	4	189	9							
05	22134	X	19188	-0-	-2946	-0-	1267	1	17701	3	Y	168	172	0			52
							35	4	185	9							
06	21570	X	17823	-0-	-3747	-0-	1206	1	16401	3	Y	153	172	0			33
							48	4	168	9							
07	22289	X	18224	-0-	-4065	-0-	1279	1	16733	3	Y	156	148	0			41
							40	4	172	9							
08	18972	X	16774	-0-	-2198	-0-	1161	1	15313	3	Y	238	210	0			69
							38	4	262	9							
09	18360	X	16131	-0-	-2229	-0-	924	1	14900	3	Y	218	233	0			54
							67	4	240	9							
10	18972	X	16471	-0-	-2501	-0-	969	1	15170	3	Y	233	196	0			91
							76	4	256	9							
11	17820	X	13700	-0-	-4120	-0-	833	1	12606	3	Y	179	233	0			37
							64	4	197	9							
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 195,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,332

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29585	-0-	29585	200063	2529	1	25459	3	Y	1452	1398	0			466
							1597	9									
02	224416	X	24353	-0-	-200063	-0-	1538	1	21535	3	Y	1164	1000	0			630
							1280	9									
03	34503	X	27969	-0-	-6534	-0-	1370	1	26268	3	Y	301	836	0			95
							331	9									
04	31590	X	26106	-0-	-5484	-0-	1313	1	24552	3	Y	219	243	0			71
							241	9									
05	30256	X	26096	-0-	-4160	-0-	1358	1	24507	3	Y	210	216	0			65
							231	9									
06	28620	X	24371	-0-	-4249	-0-	1450	1	22709	3	Y	193	216	0			42
							212	9									
07	26970	X	23905	-0-	-3065	-0-	1383	1	22293	3	Y	208	195	0			55
							229	9									
08	26071	X	24154	-0-	-1917	-0-	1159	1	21675	3	Y	1200	905	0			350
							1320	9									
*09	25230	X	22680	-0-	-2550	-0-	1003	1	20289	3	Y	1258	1296	0			312
							1384	9									
10	26071	X	21917	-0-	-4154	-0-	1014	1	19551	3	Y	1225	1057	0			480
							4	4	1348	9							
11	24360	X	20990	-0-	-3370	-0-	996	1	18778	3	Y	1102	1354	0			228
							4	4	1212	9							
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 272,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,532

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24817	-0-	24817	167919	2061	1	20746	3	Y	1827	1795	0			586
							2010	9									
02	188570	X	20651	-0-	-167919	-0-	1272	1	17809	3	Y	1427	1241	0			772
							1570	9									
03	28427	X	23805	-0-	-4622	-0-	1159	1	22215	3	Y	392	1040	0			124
							431	9									
04	26850	X	21651	-0-	-5199	-0-	1084	1	20267	3	Y	273	308	0			89
							300	9									
05	25947	X	21715	-0-	-4232	-0-	1125	1	20289	3	Y	274	278	0			85
							301	9									
06	24030	X	20447	-0-	-3583	-0-	1211	1	18963	3	Y	248	279	0			54
							273	9									
07	22878	X	19652	-0-	-3226	-0-	1132	1	18237	3	Y	257	243	0			68
							283	9									
08	23808	X	20793	-0-	-3015	-0-	964	1	18029	3	Y	1636	1227	0			477
							1800	9									
*09	21660	X	19528	-0-	-2132	-0-	837	1	16920	3	Y	1605	1684	0			398
							1766	9									
10	21700	X	19248	-0-	-2452	-0-	859	1	16560	3	Y	1657	1406	0			649
							6	4	1823	9							
11	20130	X	18158	-0-	-1972	-0-	827	1	15590	3	Y	1578	1901	0			326
							5	4	1736	9							
12	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					326

TOTAL GAS PROD: 230,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,174

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		39120	-0-	39120	247954	2238	1	34847	3	Y	1792	1831	0			575
							64	4	1971	9							
02	279401	X	31447	-0-	-247954	-0-	1908	1	28052	3	Y	1295	1169	0			701
							62	4	1425	9							
03	42129	X	40535	-0-	-1594	-0-	2401	1	35193	3	Y	2618	2493	0			826
							61	4	2880	9							
04	39360	X	36041	-0-	-3319	-0-	2181	1	30937	3	Y	1799	2041	0			584
							944	4	1979	9							
05	40672	X	35225	-0-	-5447	-0-	2249	1	30921	3	Y	1812	1834	0			562
							62	4	1993	9							
06	42000	X	33098	-0-	-8902	-0-	2155	1	29068	3	Y	1661	1863	0			360
							48	4	1827	9							
07	43400	X	32959	-0-	-10441	-0-	2156	1	28720	3	Y	1743	1643	0			460
							166	4	1917	9							
08	36642	X	32642	-0-	-4000	-0-	2136	1	28705	3	Y	1554	1562	0			452
							92	4	1709	9							
*09	35460	X	29664	-0-	-5796	-0-	1969	1	26198	3	Y	1323	1447	0			328
							42	4	1455	9							
10	35216	X	30420	-0-	-4796	-0-	2040	1	26821	3	Y	1330	1137	0			521
							96	4	1463	9							
11	33090	X	28705	-0-	-4385	-0-	1966	1	25168	3	Y	1383	1618	0			286
							50	4	1521	9							
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT					286

TOTAL GAS PROD: 369,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,310

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		42402	-0-	42402	285389	3623	1	36474	3	Y	2095	2067	0			672
							2305	9									
02	318948	X	33559	-0-	-285389	-0-	2120	1	29681	3	Y	1598	1405	0			865
							1758	9									
03	49414	X	40756	-0-	-8658	-0-	2046	1	38266	3	Y	404	1142	0			127
							444	9									
04	45300	X	37125	-0-	-8175	-0-	1868	1	34927	3	Y	300	330	0			97
							330	9									
05	43865	X	37635	-0-	-6230	-0-	1959	1	35349	3	Y	297	302	0			92
							327	9									
06	41040	X	34609	-0-	-6431	-0-	2060	1	32259	3	Y	264	299	0			57
							290	9									
07	37169	X	34899	-0-	-2270	-0-	2020	1	32559	3	Y	291	271	0			77
							320	9									
08	35650	X	35362	-0-	-288	-0-	1690	1	31595	3	Y	1888	1415	0			550
							2077	9									
*09	34500	X	33206	-0-	-1294	-0-	1468	1	29683	3	Y	1863	1951	0			462
							2049	9									
10	35650	X	32428	-0-	-3222	-0-	1497	1	28876	3	Y	1863	1595	0			730
							6	4	2049	9							
11	34500	X	29681	-0-	-4819	-0-	1404	1	26461	3	Y	1646	2036	0			340
							5	4	1811	9							
12	35371	X	NO RPT	-0-	-35371	-0-					Y	NO RPT					340

TOTAL GAS PROD: 391,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26483	-0-	26483	169445	1512	1	23541	3	Y	1261	1276	0	404
							43	4	1387	9					
02	188313	X	18868	-0-	-169445	-0-	1138	1	16735	3	Y	871	804	0	471
							37	4	958	9					
03	28396	X	26875	-0-	-1521	-0-	1593	1	23344	3	Y	1725	1652	0	544
							40	4	1898	9					
04	26970	X	22800	-0-	-4170	-0-	1379	1	19562	3	Y	1147	1319	0	372
							597	4	1262	9					
05	27714	X	23869	-0-	-3845	-0-	1525	1	20960	3	Y	1220	1214	0	378
							42	4	1342	9					
06	27480	X	22447	-0-	-5033	-0-	1462	1	19719	3	Y	1121	1256	0	243
							33	4	1233	9					
07	28396	X	22196	-0-	-6200	-0-	1453	1	19356	3	Y	1159	1096	0	306
							112	4	1275	9					
08	24800	X	21898	-0-	-2902	-0-	1435	1	19279	3	Y	1020	1029	0	297
							62	4	1122	9					
*09	23100	X	19432	-0-	-3668	-0-	1291	1	17181	3	Y	847	934	0	210
							28	4	932	9					
10	23870	X	18764	-0-	-5106	-0-	1319	1	17336	3	Y	45	237	0	18
							59	4	50	9					
11	22440	X	18716	-0-	-3724	-0-	1311	1	16776	3	Y	543	449	0	112
							32	4	597	9					
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					Y	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 242,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,959

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		41587	-0-	41587	282312	3334	1	36666	3	Y	1443	1435	0	463
							1587	9							
02	305500	X	23188	-0-	-282312	-0-	1912	1	20355	3	Y	837	847	0	453
							921	9							
03	48329	X	39161	-0-	-9168	-0-	2815	1	33400	3	Y	2678	2285	0	846
							2946	9							
04	44130	X	40966	-0-	-3164	-0-	3012	1	35295	3	Y	2417	2479	0	784
							2659	9							
05	43338	X	37653	-0-	-5685	-0-	2955	1	32093	3	Y	2368	2418	0	734
							2605	9							
06	40260	X	38092	-0-	-2168	-0-	2912	1	31924	3	Y	2960	3052	0	642
							3256	9							
07	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	2638	1	24282	3	Y	1223	1542	0	323
							1345	9							
08	39153	X	33424	-0-	-5729	-0-	3039	1	29197	3	Y	1080	1089	0	314
							1188	9							
*09	39240	X	33968	-0-	-5272	-0-	3138	1	28818	3	Y	1823	1686	0	451
							2005	9							
10	39370	X	31453	-0-	-7917	-0-	3072	1	27213	3	Y	1059	1095	0	415
							3	4	1165	9					
11	38100	X	27586	-0-	-10514	-0-	2762	1	23720	3	Y	1001	1209	0	207
							3	4	1101	9					
12	35092	X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT			207

TOTAL GAS PROD: 375,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31144	-0-	31144	207979	1643	1	26409	3	Y	2734	2735	0			877
							85	4	3007	9							
02	238514	X	30535	-0-	-207979	-0-	2299	1	25434	3	Y	2470	2010	0			1337
							85	4	2717	9							
03	32271	X	31449	-0-	-822	-0-	1635	1	25750	3	Y	3651	3834	0			1154
							48	4	4016	9							
04	31230	X	28338	-0-	-2892	-0-	1633	1	23522	3	Y	2860	3086	0			928
							37	4	3146	9							
05	32271	X	28101	-0-	-4170	-0-	1666	1	23269	3	Y	2836	2885	0			879
							46	4	3120	9							
06	31230	X	26077	-0-	-5153	-0-	1587	1	21588	3	Y	2581	2900	0			560
							63	4	2839	9							
07	32271	X	24667	-0-	-7604	-0-	1567	1	20502	3	Y	2318	2266	0			612
							48	4	2550	9							
08	27094	X	24476	-0-	-2618	-0-	1574	1	20748	3	Y	1911	1967	0			556
							52	4	2102	9							
*09	26220	X	23063	-0-	-3157	-0-	1224	1	19752	3	Y	1812	1919	0			449
							94	4	1993	9							
10	27094	X	22857	-0-	-4237	-0-	1244	1	19478	3	Y	1847	1573	0			723
							103	4	2032	9							
11	26070	X	22154	-0-	-3916	-0-	1237	1	18718	3	Y	1908	2237	0			394
							100	4	2099	9							
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					394

TOTAL GAS PROD: 292,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,928

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25684	-0-	25684	188898	2014	1	22151	3	Y	1381	1358	0			443
							1519	9									
02	207464	X	18566	-0-	-188898	-0-	1512	1	15941	3	Y	1012	907	0			548
							1113	9									
03	32488	X	22683	-0-	-9805	-0-	1656	1	19659	3	Y	1244	1399	0			393
							1368	9									
04	28560	X	19742	-0-	-8818	-0-	1476	1	17292	3	Y	885	991	0			287
							974	9									
05	27590	X	16790	-0-	-10800	-0-	1358	1	14751	3	Y	619	714	0			192
							681	9									
06	24870	X	16748	-0-	-8122	-0-	1343	1	14719	3	Y	624	681	0			135
							686	9									
07	20553	X	17701	-0-	-2852	-0-	1635	1	15052	3	Y	922	814	0			243
							1014	9									
08	21948	X	19229	-0-	-2719	-0-	1720	1	16522	3	Y	897	879	0			261
							987	9									
*09	19740	X	15968	-0-	-3772	-0-	1497	1	13746	3	Y	657	755	0			163
							723	9									
10	17701	X	16299	-0-	-1402	-0-	1566	1	13868	3	Y	784	640	0			307
							3	4	862	9							
11	18600	X	15107	-0-	-3493	-0-	1490	1	12795	3	Y	745	898	0			154
							2	4	820	9							
12	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 204,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21295	-0-	21295	164705	1537	1	16899	3	Y	2599	2613	0			834
							2859	9									
02	182712	X	18007	-0-	-164705	-0-	1417	1	14938	3	Y	1502	1523	0			813
							1652	9									
03	27404	X	23099	-0-	-4305	-0-	1635	1	19408	3	Y	1869	2092	0			590
							2056	9									
04	23460	X	21874	-0-	-1586	-0-	1581	1	18521	3	Y	1611	1678	0			523
							1772	9									
05	23126	X	17725	-0-	-5401	-0-	1372	1	14902	3	Y	1319	1433	0			409
							1451	9									
06	20610	X	16741	-0-	-3869	-0-	1298	1	14232	3	Y	1101	1271	0			239
							1211	9									
07	19933	X	17637	-0-	-2296	-0-	1581	1	14549	3	Y	1370	1247	0			362
							1507	9									
08	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	2015	1	19358	3	Y	1744	1598	0			508
							1918	9									
*09	21870	X	19499	-0-	-2371	-0-	1785	1	16393	3	Y	1197	1408	0			297
							1317	9									
10	17732	X	15844	-0-	-1888	-0-	1473	1	13045	3	Y	1202	1028	0			471
							4	4	1322	9							
11	22530	X	13786	-0-	-8744	-0-	1309	1	11241	3	Y	1121	1360	0			232
							3	4	1233	9							
12	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 208,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,635

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36463	-0-	36463	248817	2835	1	31171	3	Y	2234	2210	0			717
							2457	9									
02	274691	X	25874	-0-	-248817	-0-	2082	1	21944	3	Y	1680	1488	0			909
							1848	9									
03	43338	X	33016	-0-	-10322	-0-	2390	1	28371	3	Y	2050	2312	0			647
							2255	9									
04	41940	X	28729	-0-	-13211	-0-	2114	1	24767	3	Y	1680	1782	0			545
							1848	9									
05	39773	X	27048	-0-	-12725	-0-	2128	1	23110	3	Y	1645	1680	0			510
							1810	9									
06	35280	X	25848	-0-	-9432	-0-	2029	1	22246	3	Y	1430	1630	0			310
							1573	9									
07	28644	X	24483	-0-	-4161	-0-	2247	1	20681	3	Y	1414	1351	0			373
							1555	9									
08	29636	X	23772	-0-	-5864	-0-	2136	1	20518	3	Y	1016	1094	0			295
							1118	9									
*09	28680	X	22200	-0-	-6480	-0-	2090	1	19196	3	Y	828	918	0			205
							911	9									
10	27063	X	20744	-0-	-6319	-0-	2038	1	18054	3	Y	591	565	0			231
							2	4	650	9							
11	25860	X	18937	-0-	-6923	-0-	1881	1	16151	3	Y	821	882	0			170
							2	4	903	9							
12	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 287,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	36095	-0-	-13815	-0-	2008	1	32281	3	Y	1547	1547	0			496
							104	4	1702	9							
02	34440	X	34300	-0-	-140	-0-	2677	1	29853	3	Y	1516	1192	0			820
							102	4	1668	9							
03	38130	X	35937	-0-	-2193	-0-	2019	1	31793	3	Y	1877	2104	0			593
							60	4	2065	9							
04	36900	X	32583	-0-	-4317	-0-	1992	1	28697	3	Y	1681	1729	0			545
							45	4	1849	9							
05	38068	X	32356	-0-	-5712	-0-	2035	1	28431	3	Y	1666	1695	0			516
							57	4	1833	9							
06	36750	X	30302	-0-	-6448	-0-	1952	1	26561	3	Y	1555	1734	0			337
							78	4	1711	9							
07	37975	X	29957	-0-	-8018	-0-	2000	1	26176	3	Y	1563	1487	0			413
							62	4	1719	9							
08	33294	X	28505	-0-	-4789	-0-	1918	1	25288	3	Y	1124	1210	0			327
							63	4	1236	9							
*09	32220	X	27114	-0-	-5106	-0-	1508	1	24331	3	Y	1058	1123	0			262
							111	4	1164	9							
10	32364	X	26488	-0-	-5876	-0-	1515	1	23717	3	Y	1032	890	0			404
							121	4	1135	9							
11	30300	X	25388	-0-	-4912	-0-	1493	1	22595	3	Y	1075	1257	0			222
							117	4	1183	9							
12	29946	X	NO RPT	-0-	-29946	-0-					Y	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 339,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,694

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54746	X	36487	-0-	-18259	-0-	2824	1	31060	3	Y	2366	2309	0			759
							2603	9									
02	43680	X	26020	-0-	-17660	-0-	2069	1	21811	3	Y	1945	1651	0			1053
							2140	9									
03	48081	X	32989	-0-	-15092	-0-	2387	1	28318	3	Y	2076	2473	0			656
							2284	9									
04	40200	X	32829	-0-	-7371	-0-	2417	1	28319	3	Y	1903	1942	0			617
							2093	9									
05	38161	X	29996	-0-	-8165	-0-	2362	1	25654	3	Y	1800	1859	0			558
							1980	9									
06	35310	X	27496	-0-	-7814	-0-	2155	1	23630	3	Y	1555	1776	0			337
							1711	9									
07	28799	X	28333	-0-	-466	-0-	2578	1	23734	3	Y	1837	1689	0			485
							2021	9									
08	32984	X	27304	-0-	-5680	-0-	2408	1	23135	3	Y	1601	1620	0			466
							1761	9									
*09	32820	X	24886	-0-	-7934	-0-	2300	1	21119	3	Y	1329	1465	0			330
							1462	9									
10	30008	X	23696	-0-	-6312	-0-	2236	1	19806	3	Y	1499	1242	0			587
							5	4	1649	9							
11	27510	X	21818	-0-	-5692	-0-	2108	1	18109	3	Y	1452	1739	0			300
							4	4	1597	9							
12	28334	X	NO RPT	-0-	-28334	-0-					Y	NO RPT					300

TOTAL GAS PROD: 311,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,363

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35371	X	24336	-0-	-11035	-0-	1794	1	19726	3	Y	2560	2527	0	821
							2816	9							
02	27496	X	18521	-0-	-8975	-0-	1438	1	15159	3	Y	1749	1624	0	946
							1924	9							
03	30442	X	19625	-0-	-10817	-0-	1438	1	17062	3	Y	1023	1646	0	323
							1125	9							
04	27060	X	16226	-0-	-10834	-0-	1126	1	13200	3	Y	1727	1490	0	560
							1900	9							
05	26040	X	17177	-0-	-8863	-0-	1268	1	13772	3	Y	1943	1901	0	602
							2137	9							
06	23550	X	17226	-0-	-6324	-0-	1281	1	14041	3	Y	1731	1958	0	375
							1904	9							
07	20491	X	13552	-0-	-6939	-0-	1221	1	11243	3	Y	989	1103	0	261
							1088	9							
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	1455	1	13976	3	Y	1487	1315	0	433
							1636	9							
*09	15360	X	14644	-0-	-716	-0-	1306	1	11997	3	Y	1215	1347	0	301
							1337	9							
10	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	1540	1	13641	3	Y	1596	1272	0	625
							5	4	1756	9					
11	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	1505	1	12930	3	Y	1639	1925	0	339
							5	4	1803	9					
12	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT			339

TOTAL GAS PROD: 191,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,659

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	45348	-0-	-11630	-0-	2532	1	40699	3	Y	1805	1807	0	579
							131	4	1986	9					
02	46956	X	43205	-0-	-3751	-0-	3405	1	37843	3	Y	1663	1342	0	900
							128	4	1829	9					
03	51987	X	43230	-0-	-8757	-0-	2435	1	38349	3	Y	2158	2376	0	682
							72	4	2374	9					
04	48360	X	39463	-0-	-8897	-0-	2419	1	34847	3	Y	1947	1997	0	632
							55	4	2142	9					
05	48112	X	39665	-0-	-8447	-0-	2499	1	34909	3	Y	1988	2004	0	616
							70	4	2187	9					
06	46290	X	37314	-0-	-8976	-0-	2406	1	32732	3	Y	1891	2097	0	410
							96	4	2080	9					
07	47833	X	36296	-0-	-11537	-0-	2422	1	31696	3	Y	1912	1817	0	505
							75	4	2103	9					
08	39680	X	36792	-0-	-2888	-0-	2480	1	32704	3	Y	1388	1489	0	404
							81	4	1527	9					
*09	38400	X	34954	-0-	-3446	-0-	1949	1	31439	3	Y	1294	1377	0	321
							143	4	1423	9					
10	39680	X	34532	-0-	-5148	-0-	1976	1	30937	3	Y	1329	1129	0	521
							157	4	1462	9					
11	37320	X	33145	-0-	-4175	-0-	1950	1	29501	3	Y	1402	1633	0	290
							152	4	1542	9					
12	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT			290

TOTAL GAS PROD: 423,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,777

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43121	X	32814	-0-	-10307	-0-	2515	1	27661	3	Y	2398	2355	0	769
							2638	9							
02	31584	X	26662	-0-	-4922	-0-	2139	1	22545	3	Y	1798	1594	0	973
							1978	9							
03	34968	X	31370	-0-	-3598	-0-	2249	1	26692	3	Y	2208	2484	0	697
							2429	9							
04	33840	X	26662	-0-	-7178	-0-	1940	1	22732	3	Y	1809	1919	0	587
							1990	9							
05	34968	X	25984	-0-	-8984	-0-	2023	1	21978	3	Y	1803	1831	0	559
							1983	9							
06	31770	X	25759	-0-	-6011	-0-	1999	1	21915	3	Y	1677	1872	0	364
							1845	9							
07	29512	X	23474	-0-	-6038	-0-	2124	1	19551	3	Y	1635	1567	0	432
							1799	9							
08	26474	X	22375	-0-	-4099	-0-	1957	1	18803	3	Y	1468	1473	0	427
							1615	9							
*09	25620	X	23471	-0-	-2149	-0-	2127	1	19534	3	Y	1640	1661	0	406
							1804	9							
10	26474	X	22784	-0-	-3690	-0-	2095	1	18562	3	Y	1928	1579	0	755
							6	4	2121	9					
11	25620	X	21318	-0-	-4302	-0-	2035	1	17474	3	Y	1640	2056	0	339
							5	4	1804	9					
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT			339

TOTAL GAS PROD: 282,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,004

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58435	X	42831	-0-	-15604	-0-	3487	1	38348	3	Y	905	883	0	290
							996	9							
02	48188	X	29319	-0-	-18869	-0-	2453	1	26116	3	Y	682	603	0	369
							750	9							
03	52855	X	41623	-0-	-11232	-0-	3160	1	37505	3	Y	871	965	0	275
							958	9							
04	46740	X	36156	-0-	-10584	-0-	2782	1	32594	3	Y	709	754	0	230
							780	9							
05	47182	X	33217	-0-	-13965	-0-	2737	1	29728	3	Y	684	702	0	212
							752	9							
06	41460	X	31519	-0-	-9941	-0-	2578	1	28267	3	Y	613	692	0	133
							674	9							
07	32457	X	30844	-0-	-1613	-0-	2948	1	27135	3	Y	692	642	0	183
							761	9							
08	38285	X	30531	-0-	-7754	-0-	2809	1	26981	3	Y	674	661	0	196
							741	9							
*09	36150	X	28370	-0-	-7780	-0-	2716	1	24940	3	Y	647	683	0	160
							712	9							
10	33232	X	27198	-0-	-6034	-0-	2690	1	23827	3	Y	617	535	0	242
							2	4	679	9					
11	31530	X	23515	-0-	-8015	-0-	2373	1	20380	3	Y	691	790	0	143
							2	4	760	9					
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT			143

TOTAL GAS PROD: 355,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,785

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33859	-0-		33859		237441	2729	1	30006	3	Y	1022	999	0			328
									1124	9								
02	263375	X	25934	-0-		-237441		-0-	2156	1	22951	3	Y	752	673	0			407
									827	9								
03	41323	X	31487	-0-		-9836		-0-	2366	1	28086	3	Y	941	1051	0			297
									1035	9								
04	37020	X	27928	-0-		-9092		-0-	2129	1	24941	3	Y	780	824	0			253
									858	9								
05	36270	X	26105	-0-		-10165		-0-	2148	1	23331	3	Y	569	646	0			176
									626	9								
06	32760	X	24089	-0-		-8671		-0-	1956	1	21447	3	Y	624	665	0			135
									686	9								
07	28706	X	24124	-0-		-4582		-0-	2282	1	21004	3	Y	762	696	0			201
									838	9								
08	30008	X	22659	-0-		-7349		-0-	2076	1	19941	3	Y	584	615	0			170
									642	9								
*09	27930	X	22288	-0-		-5642		-0-	2128	1	19540	3	Y	562	593	0			139
									618	9								
10	26102	X	21223	-0-		-4879		-0-	2079	1	18414	3	Y	662	542	0			259
									2	4	728	9						
11	24090	X	19817	-0-		-4273		-0-	1989	1	17082	3	Y	676	795	0			140
									2	4	744	9						
12	24118	X	NO RPT	-0-		-24118		-0-					Y	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 279,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,934

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		50577	-0-		50577		340202	4102	1	45113	3	Y	1238	1208	0			397
									1362	9								
02	370135	X	29933	-0-		-340202		-0-	2497	1	26585	3	Y	774	752	0			419
									851	9								
03	55397	X	53229	-0-		-2168		-0-	4032	1	47859	3	Y	1216	1251	0			384
									1338	9								
04	53040	X	46090	-0-		-6950		-0-	3541	1	41497	3	Y	956	1030	0			310
									1052	9								
05	53320	X	40911	-0-		-12409		-0-	3366	1	36565	3	Y	891	925	0			276
									980	9								
06	48960	X	41708	-0-		-7252		-0-	3409	1	37371	3	Y	844	937	0			183
									928	9								
07	40280	X	40280	-0-		-0-		-0-	3846	1	35398	3	Y	942	876	0			249
									1036	9								
08	48298	X	38520	-0-		-9778		-0-	3549	1	34090	3	Y	801	817	0			233
									881	9								
*09	46080	X	35952	-0-		-10128		-0-	3453	1	31714	3	Y	711	768	0			176
									782	9								
10	43090	X	35466	-0-		-7624		-0-	3504	1	31038	3	Y	837	685	0			328
									3	4	921	9						
11	41700	X	33118	-0-		-8582		-0-	3356	1	28826	3	Y	848	1001	0			175
									3	4	933	9						
12	40269	X	NO RPT	-0-		-40269		-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 445,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,058

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36063	-0-	36063	244124	2019	1	32463	3	Y	1343	1348	0			431
							104	4	1477	9							
02	277975	X	33851	-0-	-244124	-0-	2655	1	29698	3	Y	1269	1013	0			687
							102	4	1396	9							
03	41261	X	35721	-0-	-5540	-0-	1973	1	31717	3	Y	1793	1914	0			566
							59	4	1972	9							
04	38970	X	32096	-0-	-6874	-0-	1979	1	28507	3	Y	1423	1527	0			462
							45	4	1565	9							
05	38254	X	31841	-0-	-6413	-0-	2019	1	28209	3	Y	1415	1438	0			439
							56	4	1557	9							
06	36270	X	29991	-0-	-6279	-0-	1948	1	26499	3	Y	1333	1483	0			289
							78	4	1466	9							
07	37479	X	29726	-0-	-7753	-0-	2000	1	26176	3	Y	1353	1285	0			357
							62	4	1488	9							
08	33635	X	27625	-0-	-6010	-0-	1868	1	24629	3	Y	970	1045	0			282
							61	4	1067	9							
*09	32100	X	26831	-0-	-5269	-0-	1501	1	24217	3	Y	911	967	0			226
							111	4	1002	9							
10	31837	X	26400	-0-	-5437	-0-	1517	1	23741	3	Y	928	790	0			364
							121	4	1021	9							
11	30000	X	25396	-0-	-4604	-0-	1500	1	22695	3	Y	985	1145	0			204
							117	4	1084	9							
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 335,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,723

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51460	X	41806	-0-	-9654	-0-	2337	1	37574	3	Y	1613	1608	0			517
							121	4	1774	9							
02	43428	X	40137	-0-	-3291	-0-	3149	1	35080	3	Y	1626	1263	0			880
							119	4	1789	9							
03	48081	X	41355	-0-	-6726	-0-	2291	1	36835	3	Y	1964	2224	0			620
							69	4	2160	9							
04	44670	X	37477	-0-	-7193	-0-	2305	1	33208	3	Y	1738	1794	0			564
							52	4	1912	9							
05	44423	X	37179	-0-	-7244	-0-	2352	1	32862	3	Y	1726	1755	0			535
							66	4	1899	9							
06	42990	X	35330	-0-	-7660	-0-	2288	1	31134	3	Y	1652	1829	0			358
							91	4	1817	9							
07	44423	X	34896	-0-	-9527	-0-	2347	1	30716	3	Y	1600	1536	0			422
							73	4	1760	9							
08	38719	X	33027	-0-	-5692	-0-	2232	1	29427	3	Y	1177	1257	0			342
							73	4	1295	9							
*09	37470	X	31597	-0-	-5873	-0-	1764	1	28461	3	Y	1129	1191	0			280
							130	4	1242	9							
10	37169	X	30955	-0-	-6214	-0-	1775	1	27780	3	Y	1144	976	0			448
							142	4	1258	9							
11	35340	X	28809	-0-	-6531	-0-	1698	1	25697	3	Y	1165	1372	0			241
							132	4	1282	9							
12	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 392,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,534

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	18541	-0-	-11064	-0-	1065	1	16581	3	Y	786	799	0			252
							30	4	865	9							
02	21000	X	10413	-0-	-10587	-0-	632	1	9288	3	Y	429	449	0			232
							21	4	472	9							
03	23250	X	18276	-0-	-4974	-0-	1081	1	15852	3	Y	1196	1050	0			378
							27	4	1316	9							
04	20970	X	18920	-0-	-2050	-0-	1149	1	16289	3	Y	895	983	0			290
							497	4	985	9							
05	19530	X	17234	-0-	-2296	-0-	1103	1	15170	3	Y	846	874	0			262
							30	4	931	9							
06	17940	X	15745	-0-	-2195	-0-	1028	1	13863	3	Y	755	853	0			164
							23	4	831	9							
07	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	980	1	13055	3	Y	718	692	0			190
							76	4	790	9							
08	18259	X	14137	-0-	-4122	-0-	930	1	12494	3	Y	612	624	0			178
							40	4	673	9							
*09	18930	X	12560	-0-	-6370	-0-	834	1	11092	3	Y	560	599	0			139
							18	4	616	9							
10	17236	X	11488	-0-	-5748	-0-	772	1	10154	3	Y	477	429	0			187
							37	4	525	9							
11	15750	X	11973	-0-	-3777	-0-	823	1	10537	3	Y	538	614	0			111
							21	4	592	9							
12	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 164,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,812

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65038	X	40697	-0-	-24341	-0-	2328	1	36259	3	Y	1858	1899	0			596
							66	4	2044	9							
02	43176	X	27907	-0-	-15269	-0-	1689	1	24830	3	Y	1212	1152	0			656
							55	4	1333	9							
03	47802	X	36902	-0-	-10900	-0-	2192	1	32137	3	Y	2288	2221	0			723
							56	4	2517	9							
04	46260	X	35496	-0-	-10764	-0-	2156	1	30575	3	Y	1665	1848	0			540
							933	4	1832	9							
05	44454	X	33611	-0-	-10843	-0-	2153	1	29596	3	Y	1639	1671	0			508
							59	4	1803	9							
06	39390	X	30886	-0-	-8504	-0-	2014	1	27165	3	Y	1511	1691	0			328
							45	4	1662	9							
07	30907	X	29640	-0-	-1267	-0-	1943	1	25884	3	Y	1512	1441	0			399
							150	4	1663	9							
08	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	1800	1	24187	3	Y	1303	1323	0			379
							78	4	1433	9							
*09	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	1670	1	22221	3	Y	1161	1252	0			288
							36	4	1277	9							
10	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	1651	1	21714	3	Y	1152	989	0			451
							78	4	1267	9							
11	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	1552	1	19867	3	Y	1176	1384	0			243
							40	4	1294	9							
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 335,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,477

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 9537 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

01	664053	X	16475	-0-	-647578	-0-	925	1	14406	3	Y	1016	1013	0	326
							26	4	1118	9					
02	20692	X	12294	-0-	-8398	-0-	729	1	10720	3	Y	746	668	0	404
							24	4	821	9					
03	20646	X	20374	-0-	-272	-0-	1170	1	17152	3	Y	1838	1662	0	580
							30	4	2022	9					
04	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1162	1	16475	3	Y	1178	1376	0	382
							502	4	1296	9					
05	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	1123	1	15435	3	Y	1091	1135	0	338
							31	4	1200	9					
06	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	1041	1	14039	3	Y	983	1108	0	213
							23	4	1081	9					
07	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	978	1	13022	3	Y	952	914	0	251
							75	4	1047	9					
08	19995	X	13926	-0-	-6069	-0-	898	1	12067	3	Y	838	845	0	244
							39	4	922	9					
*09	19350	X	13237	-0-	-6113	-0-	856	1	11390	3	Y	884	909	0	219
							19	4	972	9					
10	17794	X	12865	-0-	-4929	-0-	841	1	11062	3	Y	837	728	0	328
							41	4	921	9					
11	16170	X	12209	-0-	-3961	-0-	819	1	10491	3	Y	797	960	0	165
							22	4	877	9					
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT			165

TOTAL GAS PROD: 169,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,160

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	1115	1	17366	3	Y	2718	2790	0			872
							32	4	2990	9							
02	DLQ G-10		15254	-0-	15254	15254	846	1	12431	3	Y	1772	1685	0			959
							28	4	1949	9							
03	DLQ G-10		28822	-0-	28822	44076	1522	1	22312	3	Y	4499	4036	0			1422
							39	4	4949	9							
04	DLQ G-10		33529	-0-	33529	77605	1894	1	26856	3	Y	3600	3854	0			1168
							819	4	3960	9							
05	DLQ G-10		28552	-0-	28552	106157	1705	1	23447	3	Y	3048	3271	0			945
							47	4	3353	9							
06	130880	X	24723	-0-	-106157	-0-	1497	1	20196	3	Y	2724	3078	0			591
							34	4	2996	9							
07	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	1362	1	18138	3	Y	2626	2524	0			693
							105	4	2889	9							
08	28799	X	20616	-0-	-8183	-0-	1248	1	16775	3	Y	2308	2330	0			671
							54	4	2539	9							
*09	32430	X	18541	-0-	-13889	-0-	1133	1	15073	3	Y	2096	2248	0			519
							29	4	2306	9							
10	28551	X	17597	-0-	-10954	-0-	1096	1	14409	3	Y	1851	1645	0			725
							56	4	2036	9							
11	24720	X	17185	-0-	-7535	-0-	1097	1	14038	3	Y	1835	2181	0			379
							31	4	2019	9							
12	22506	X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					379

TOTAL GAS PROD: 248,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,077

ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		72530	-0-	72530	2065330	4080	1	65591	3	N	2408	2423	0			772
							210	4	2649	9							
02	2094091	X	28761	-0-	-2065330	-0-	1789	1	25745	3	N	989	1226	0			535
							139	4	1088	9							
03	305288	X	65407	-0-	-239881	-0-	3615	1	56919	3	N	4333	3501	0			1367
							107	4	4766	9							
04	295440	X	56300	-0-	-239140	-0-	3455	1	49770	3	N	2724	3207	0			884
							79	4	2996	9							
05	305288	X	54699	-0-	-250589	-0-	3455	1	48266	3	N	2620	2692	0			812
							96	4	2882	9							
06	70200	X	50312	-0-	-19888	-0-	3253	1	44253	3	N	2433	2717	0			528
							130	4	2676	9							
07	50765	X	50765	-0-	-0-	-0-	3407	1	44587	3	N	2424	2312	0			640
							105	4	2666	9							
08	65348	X	62626	-0-	-2722	-0-	4275	1	56360	3	N	1683	1834	0			489
							140	4	1851	9							
*09	56310	X	46022	-0-	-10288	-0-	2576	1	41553	3	N	1549	1654	0			384
							189	4	1704	9							
10	54684	X	44567	-0-	-10117	-0-	2562	1	40108	3	N	1539	1320	0			603
							204	4	1693	9							
11	60600	X	42288	-0-	-18312	-0-	2512	1	38012	3	N	1427	1735	0			295
							194	4	1570	9							
12	62620	X	NO RPT	-0-	-62620	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 574,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,129

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		37806	-0-	37806	1277392	2121	1	34092	3	N	1349	1273	0			433
							109	4	1484	9							
02	1290474	X	13082	-0-	-1277392	-0-	815	1	11727	3	N	434	632	0			235
							63	4	477	9							
03	197594	X	44182	-0-	-153412	-0-	2475	1	38974	3	N	2418	1890	0			763
							73	4	2660	9							
04	191220	X	30493	-0-	-160727	-0-	1886	1	27167	3	N	1270	1621	0			412
							43	4	1397	9							
05	197594	X	32364	-0-	-165230	-0-	2044	1	28555	3	N	1553	1484	0			481
							57	4	1708	9							
06	36600	X	28476	-0-	-8124	-0-	1862	1	25328	3	N	1102	1344	0			239
							74	4	1212	9							
07	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	1875	1	24537	3	N	1075	1030	0			284
							58	4	1183	9							
08	44144	X	26021	-0-	-18123	-0-	1773	1	23380	3	N	736	806	0			214
							58	4	810	9							
*09	31320	X	22345	-0-	-8975	-0-	1258	1	20292	3	N	639	695	0			158
							92	4	703	9							
10	32364	X	23612	-0-	-8752	-0-	1363	1	21343	3	N	725	599	0			284
							108	4	798	9							
11	28470	X	21674	-0-	-6796	-0-	1290	1	19514	3	N	700	839	0			145
							100	4	770	9							
12	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 307,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,001

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		21004	-0-	21004	833618	1169	1	18798	3	N	888	916	0			285
							60	4	977	9							
02	842614	X	8996	-0-	-833618	-0-	556	1	8003	3	N	358	449	0			194
							43	4	394	9							
03	120528	X	34794	-0-	-85734	-0-	1940	1	30554	3	N	2039	1590	0			643
							57	4	2243	9							
04	116640	X	25501	-0-	-91139	-0-	1571	1	22633	3	N	1146	1417	0			372
							36	4	1261	9							
05	120528	X	23530	-0-	-96998	-0-	1493	1	20856	3	N	1035	1086	0			321
							42	4	1139	9							
06	35820	X	21034	-0-	-14786	-0-	1366	1	18590	3	N	931	1050	0			202
							54	4	1024	9							
07	37014	X	19962	-0-	-17052	-0-	1345	1	17601	3	N	885	853	0			234
							42	4	974	9							
08	34751	X	18464	-0-	-16287	-0-	1252	1	16502	3	N	608	665	0			177
							41	4	669	9							
*09	25500	X	16991	-0-	-8509	-0-	952	1	15356	3	N	557	596	0			138
							70	4	613	9							
10	23529	X	16067	-0-	-7462	-0-	930	1	14557	3	N	460	418	0			180
							74	4	506	9							
11	21030	X	16278	-0-	-4752	-0-	955	1	14455	3	N	721	752	0			149
							75	4	793	9							
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 222,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,628

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		86344	-0-	86344	2259809	4863	1	78180	3	N	2773	2759	0			890
							251	4	3050	9							
02	2293879	X	34070	-0-	-2259809	-0-	2107	1	30324	3	N	1341	1505	0			726
							164	4	1475	9							
03	120528	X	73622	-0-	-46906	-0-	4077	1	64197	3	N	4753	3979	0			1500
							120	4	5228	9							
04	116640	X	63990	-0-	-52650	-0-	3923	1	56520	3	N	3144	3624	0			1020
							89	4	3458	9							
05	120528	X	62769	-0-	-57759	-0-	3976	1	55551	3	N	2846	2984	0			882
							111	4	3131	9							
06	83550	X	60521	-0-	-23029	-0-	3934	1	53519	3	N	2646	2954	0			574
							157	4	2911	9							
07	78306	X	64194	-0-	-14112	-0-	4336	1	56740	3	N	2713	2571	0			716
							134	4	2984	9							
08	73563	X	60680	-0-	-12883	-0-	4130	1	54454	3	N	1782	1980	0			518
							136	4	1960	9							
*09	63990	X	58020	-0-	-5970	-0-	3267	1	52707	3	N	1643	1754	0			407
							239	4	1807	9							
10	64201	X	55181	-0-	-9020	-0-	3190	1	49941	3	N	1634	1401	0			640
							253	4	1797	9							
11	62130	X	51842	-0-	-10288	-0-	3083	1	46649	3	N	1702	1990	0			352
							238	4	1872	9							
12	64201	X	NO RPT	-0-	-64201	-0-					N	NO RPT					352

TOTAL GAS PROD: 671,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,977

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		33475	-0-	33475	1107536	1811	1	29105	3	N	2242	2428	0			719
							93	4	2466	9							
02	1121560	X	14024	-0-	-1107536	-0-	833	1	11992	3	N	1031	1192	0			558
							65	4	1134	9							
03	160022	X	43720	-0-	-116302	-0-	2276	1	35842	3	N	5032	4002	0			1588
							67	4	5535	9							
04	154860	X	33255	-0-	-121605	-0-	1943	1	27993	3	N	2977	3599	0			966
							44	4	3275	9							
05	160022	X	31733	-0-	-128289	-0-	1908	1	26650	3	N	2838	2924	0			880
							53	4	3122	9							
06	154860	X	28954	-0-	-125906	-0-	1782	1	24246	3	N	2595	2912	0			563
							71	4	2855	9							
07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	1784	1	23340	3	N	2542	2434	0			671
							55	4	2796	9							
08	43679	X	25695	-0-	-17984	-0-	1661	1	21896	3	N	1894	2014	0			551
							55	4	2083	9							
*09	33270	X	23951	-0-	-9319	-0-	1268	1	20460	3	N	1932	2004	0			479
							98	4	2125	9							
10	31744	X	22919	-0-	-8825	-0-	1253	1	19608	3	N	1776	1559	0			696
							104	4	1954	9							
11	28950	X	21565	-0-	-7385	-0-	1216	1	18396	3	N	1686	2033	0			349
							98	4	1855	9							
12	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					349

TOTAL GAS PROD: 307,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,545

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		14446	-0-		14446	743323	816	1	13113	3	N	432	545	0			139
								42	4	475	9							
02	749491	X	6168	-0-		-743323	-0-	367	1	5285	3	N	443	342	0			240
								29	4	487	9							
03	120528	X	25257	-0-		-95271	-0-	1336	1	21044	3	N	2580	2006	0			814
								39	4	2838	9							
04	116640	X	18783	-0-		-97857	-0-	1108	1	15965	3	N	1532	1849	0			497
								25	4	1685	9							
05	120528	X	17568	-0-		-102960	-0-	1066	1	14897	3	N	1432	1485	0			444
								30	4	1575	9							
06	25920	X	15328	-0-		-10592	-0-	954	1	12977	3	N	1235	1411	0			268
								38	4	1359	9							
07	26784	X	14798	-0-		-11986	-0-	943	1	12342	3	N	1349	1261	0			356
								29	4	1484	9							
08	25234	X	12619	-0-		-12615	-0-	827	1	10908	3	N	779	909	0			226
								27	4	857	9							
*09	18780	X	11192	-0-		-7588	-0-	603	1	9720	3	N	748	789	0			185
								46	4	823	9							
10	17577	X	11639	-0-		-5938	-0-	647	1	10130	3	N	735	632	0			288
								53	4	809	9							
11	15330	X	9970	-0-		-5360	-0-	548	1	8293	3	N	985	1069	0			204
								45	4	1084	9							
12	14787	X	NO RPT	-0-		-14787	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 157,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,250

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		26253	-0-		26253	1014871	1420	1	22822	3	N	1762	1777	0			565
								73	4	1938	9							
02	1024806	X	9935	-0-		-1014871	-0-	596	1	8579	3	N	649	863	0			351
								46	4	714	9							
03	167741	X	35716	-0-		-132025	-0-	1923	1	30285	3	N	3137	2498	0			990
								57	4	3451	9							
04	162330	X	26646	-0-		-135684	-0-	1638	1	23600	3	N	1246	1832	0			404
								37	4	1371	9							
05	167741	X	24543	-0-		-143198	-0-	1582	1	22097	3	N	745	918	0			231
								44	4	820	9							
06	162330	X	22341	-0-		-139989	-0-	1468	1	19969	3	N	769	833	0			167
								58	4	846	9							
07	167741	X	22319	-0-		-145422	-0-	1452	1	19005	3	N	1652	1383	0			436
								45	4	1817	9							
08	35681	X	20210	-0-		-15471	-0-	1333	1	17572	3	N	1146	1249	0			333
								44	4	1261	9							
*09	26640	X	18633	-0-		-8007	-0-	1015	1	16379	3	N	1057	1128	0			262
								76	4	1163	9							
10	24552	X	17843	-0-		-6709	-0-	997	1	15604	3	N	1055	904	0			413
								81	4	1161	9							
11	22350	X	16798	-0-		-5552	-0-	962	1	14552	3	N	1098	1284	0			227
								76	4	1208	9							
12	22320	X	NO RPT	-0-		-22320	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: 241,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,316

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9573 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 9641 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C1 WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A-SMITH (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 9657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

01	30256	X	17546	-0-	-12710	-0-	996	1	15504	3	Y	925	875	0	297
							28	4	1018	9					
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	888	1	13052	3	Y	782	656	0	423
							29	4	860	9					
03	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	990	1	14793	3	Y	1356	1351	0	428
							26	4	1492	9					
04	17158	X	17158	-0-	-0-	-0-	1025	1	14534	3	Y	1051	1138	0	341
							443	4	1156	9					
05	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	1117	1	15359	3	Y	1194	1165	0	370
							31	4	1313	9					
06	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	1109	1	14958	3	Y	1020	1169	0	221
							25	4	1122	9					
07	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	1059	1	14102	3	Y	985	946	0	260
							82	4	1084	9					
08	17298	X	15549	-0-	-1749	-0-	1010	1	13576	3	Y	835	852	0	243
							44	4	919	9					
*09	17190	X	14200	-0-	-2990	-0-	937	1	12461	3	Y	711	778	0	176
							20	4	782	9					
10	17763	X	13521	-0-	-4242	-0-	901	1	11841	3	Y	670	584	0	262
							42	4	737	9					
11	17190	X	12536	-0-	-4654	-0-	851	1	10890	3	Y	703	820	0	145
							22	4	773	9					
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT			145

TOTAL GAS PROD: 174,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,232

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	50	-0-	-73	-0-	35	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	30	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	9	1	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	T. A.		60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		62	-0-	62	62					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	879	-0-	-299	-0-	53	1	343	3	N	436	436	1			-0-
							3	4	480	9							
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	868	3	N	199	199	1			-0-
							75	4	219	9							
03	1178	X	99	-0-	-1079	-0-	3	1	46	3	N	33	33	1			-0-
							14	4	36	9							
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	194	1	1336	3	N	142	142	1			-0-
							217	4	156	9							
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	173	1	935	3	N	81	81	1			-0-
							89	9									
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	177	1	50	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
*11	1140	N	294	-0-	-846	-0-	204	1	21	3	N	58	58	1			-0-
							64	9									
12	1178	N	136	-0-	-1042	-0-	5	3	103	4	N	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	2511	1	26047	3	N	-0-					-0-
02	43484	X	16800	-0-	-26684	-0-	825	1	15975	3	N	-0-					-0-
03	48143	X	28360	-0-	-19783	-0-	673	1	27687	3	N	-0-					-0-
04	46590	X	24836	-0-	-21754	-0-	607	1	24229	3	N	-0-					-0-
05	34162	X	23510	-0-	-10652	-0-	572	1	22938	3	N	-0-					-0-
06	28740	X	23397	-0-	-5343	-0-	616	1	22781	3	N	-0-					-0-
07	29574	X	23640	-0-	-5934	-0-	659	1	22981	3	N	-0-					-0-
*08	28365	X	22475	-0-	-5890	-0-	619	1	21856	3	N	-0-					-0-
*09	24840	X	20330	-0-	-4510	-0-	514	1	19816	3	N	-0-					-0-
*10	24645	X	20849	-0-	-3796	-0-	565	1	20284	3	N	-0-					-0-
11	23400	X	21628	-0-	-1772	-0-	796	1	19969	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50197	X	50197	-0-	-0-	-0-	4413	1	45784	3	N	-0-					-0-
02	60088	X	40151	-0-	-19937	-0-	1972	1	38179	3	N	-0-					-0-
03	66526	X	47716	-0-	-18810	-0-	1132	1	46584	3	N	-0-					-0-
04	64380	X	47300	-0-	-17080	-0-	1155	1	46145	3	N	-0-					-0-
05	57598	X	49412	-0-	-8186	-0-	1202	1	48210	3	N	-0-					-0-
06	54828	X	54828	-0-	-0-	-0-	1442	1	53386	3	N	-0-					-0-
07	50964	X	50242	-0-	-722	-0-	1400	1	48842	3	N	-0-					-0-
*08	49414	X	45280	-0-	-4134	-0-	1248	1	44032	3	N	-0-					-0-
*09	54840	X	41848	-0-	-12992	-0-	1058	1	40790	3	N	-0-					-0-
*10	56668	X	38705	-0-	-17963	-0-	1049	1	37656	3	N	-0-					-0-
11	54840	X	35881	-0-	-18959	-0-	1321	1	33128	3	N	-0-					-0-
12	50251	X	NO RPT	-0-	-50251	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 501,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55484	X	55484	-0-	-0-	-0-	4878	1	50606	3	N	-0-					25
02	68656	X	38880	-0-	-29776	-0-	1910	1	36970	3	N	-0-					25
03	76012	X	50762	-0-	-25250	-0-	1204	1	49558	3	N	-0-					25
04	73560	X	54148	-0-	-19412	-0-	1323	1	52825	3	N	-0-					25
05	63860	X	49335	-0-	-14525	-0-	1201	1	48134	3	N	-0-					25
06	56044	X	56044	-0-	-0-	-0-	1474	1	54570	3	N	-0-					25
07	65633	X	65633	-0-	-0-	-0-	1829	1	63804	3	N	-0-					25
*08	65879	X	65879	-0-	-0-	-0-	1815	1	64064	3	N	-0-					25
*09	70799	X	70799	-0-	-0-	-0-	1790	1	69009	3	N	-0-					25
*10	68475	X	68475	-0-	-0-	-0-	1855	1	66620	3	N	-0-					25
11	66480	X	64674	-0-	-1806	-0-	2381	1	59712	3	N	-0-					25
12	72912	X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 640,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC 881239
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1301	1	2827	3	Y	1536	1566	0			107
							45	4	1690	9							
02	DLQ G-10		5527	-0-	5527	5527	1197	1	2794	3	Y	1385	1366	0			126
							12	4	1524	9							
03	DLQ G-10		5137	-0-	5137	10664	1046	1	2499	3	Y	1447	1484	0			89
							1592	9									
04	DLQ G-10		6653	-0-	6653	17317	1437	1	3157	3	Y	1862	1821	0			130
							11	4	2048	9							
05	DLQ G-10		7047	-0-	7047	24364	1478	1	3516	3	Y	1855	1884	0			101
							12	4	2041	9							
06	DLQ G-10		7312	-0-	7312	31676	1885	1	3593	3	Y	1667	1659	0			109
							1834	9									
07	39288	X	7612	-0-	-31676	-0-	2321	1	3208	2	Y	1890	1892	1			107
							4	4	2079	9							
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1938	1	3124	2	Y	1738	1546	0	175	1	124
							5	4	1912	9							
09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	2349	1	3133	2	Y	1652	1471	0	184	1	121
							1817	9									
10	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1727	1	2923	2	Y	1662	1542	0	154	1	87
							1828	9									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	1957	1	2952	2	Y	1374	1214	0	153	1	94
							1511	9									
*12	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1610	1	3463	2	Y	1801	1676	0	128	1	91
							1981	9									

TOTAL GAS PROD: 79,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,869

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	259	263	1			2
							1	4	285	9							
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	136	134	1			4
							13	4	150	9							
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	291	292	1			3
							3	4	320	9							
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	127	1	1611	3	Y	227	226	1			4
							4	4	250	9							
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	123	1	1797	3	Y	43	46	1			1
							4	4	47	9							
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	3	Y	386	374	1			13
							18	4	425	9							
07	3100	N	3197	-0-	97	97	173	1	2101	2	Y	818	800	1			31
							23	4	900	9							
08	3016	N	2919	-0-	-97	-0-	166	1	1875	2	Y	773	774	1			30
							28	4	850	9							
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	154	1	1706	2	Y	790	792	1			28
							869	9									
10	3100	N	3807	-0-	707	707	318	1	2518	2	Y	858	860	1			26
							944	9									
11	1976	X	1269	-0-	-707	-0-	3	2	1266	9	Y	1151	1132	1			45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	457	493	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	392	1	4072	3	Y	910	939	1			7
							24	4	1001	9							
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	271	1	2434	3	Y	389	384	1			12
							99	4	428	9							
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	807	1	9510	3	Y	1468	1463	1			17
							40	4	1615	9							
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	611	1	7732	3	Y	1214	1211	1			20
							20	4	1335	9							
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	288	1	4220	3	Y	511	519	1			12
							10	4	562	9							
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	289	1	4011	3	Y	1126	1100	1			38
							60	4	1239	9							
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	333	1	4039	2	Y	1175	1169	1			44
							43	4	1293	9							
08	T. A.		5172	-0-	5172	5172	316	1	3572	2	Y	1119	997	0	124	1	42
							53	4	1231	9							
09	T. A.		4748	-0-	4748	9920	294	1	3258	2	Y	1057	1071	1			28
							1163	9									
10	T. A.		5270	-0-	5270	15190	465	1	3724	2	Y	947	947	1			28
							1042	9									
11	T. A.		2566	-0-	2566	17756	159	1	1018	2	Y	1262	1239	1			51
							1388	9									
*12	23214	X	5458	-0-	-17756	-0-	456	1	3107	2	Y	1706	1676	1			81
							1877	9									

TOTAL GAS PROD: 69,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,884

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4125	-0-	-2323	-0-	319	1	3311	3	Y	433	441	1			45
							19	4	476	9							
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	304	1	2729	3	Y	312	345	1			12
							111	4	343	9							
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	567	1	6678	3	Y	761	679	1			94
							28	4	837	9							
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	424	1	5360	3	Y	421	450	1			65
							13	4	463	9							
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	212	1	3108	3	Y	281	312	1			34
							8	4	309	9							
06	3360	X	2078	-0-	-1282	-0-	123	1	1714	3	Y	195	203	1			26
							26	4	215	9							
07	3472	X	74	-0-	-3398	-0-	4	1	44	2	Y	24	47	1			3
							26	9									
08	3751	X	81	-0-	-3670	-0-	4	1	47	2	Y	26	26	1			3
							1	4	29	9							
09	3630	X	69	-0-	-3561	-0-	4	1	42	2	Y	21	22	1			2
							23	9									
10	3627	X	61	-0-	-3566	-0-	4	1	34	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	2070	X	69	-0-	-2001	-0-	6	1	38	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
12	93	X	11	-0-	-82	-0-	1	1	6	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	1328	1	13787	3	Y	1410	1435	1			146
							81	4	1551	9							
02	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1203	1	10817	3	Y	1040	1146	1			40
							442	4	1144	9							
03	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	1392	1	16405	3	Y	1362	1234	1			168
							70	4	1498	9							
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	1134	1	14343	3	Y	1263	1236	1			195
							36	4	1389	9							
05	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	924	1	13551	3	Y	1283	1321	1			157
							34	4	1411	9							
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	712	1	9884	3	Y	1093	1104	1			146
							148	4	1202	9							
07	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	845	1	10252	2	Y	1468	1524	1			90
							89	4	1615	9							
08	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	995	1	11224	2	Y	1463	1048	0	392	1	113
							158	4	1609	9							
09	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	891	1	9944	2	Y	1233	1247	1			99
							1356	9									
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	1045	1	8367	2	Y	1164	1172	1			91
							1280	9									
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	1416	1	9302	2	Y	1237	1244	1			84
							1361	9									
*12	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	1490	1	10112	2	Y	1273	1241	1			116
							1400	9									

TOTAL GAS PROD: 169,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,289

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6288	-0-	-1307	-0-	753	1	5198	3	Y	62	62	0			7
							269	4	68	9							
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	669	1	5269	3	Y	66	65	0			8
							416	4	73	9							
03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	797	1	5990	3	Y	83	85	0			6
							251	4	91	9							
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	751	1	5878	3	Y	80	81	0			5
							97	4	88	9							
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	572	1	4030	3	Y	120	115	0			10
							90	4	132	9							
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	817	1	4597	3	Y	85	89	0			6
							287	4	94	9							
07	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	838	1	4733	2	Y	152	77	0	73	1	8
							267	4	167	9							
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	751	1	4401	2	Y	185	106	0	79	1	8
							344	4	204	9							
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	696	1	4394	2	Y	197	106	0	88	1	11
							217	9									
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	816	1	4847	2	Y	200	102	0	102	1	7
							220	9									
11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	848	1	5550	2	Y	291	182	0	106	1	10
							320	9									
*12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	1058	1	5872	2	Y	226	156	0	76	1	4
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 74,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2872	-0-	-2956		-0-	341	1	2358	3	Y	46	47	0			5
								122	4	51	9							
02	2672	X	2672	-0-	-0-		-0-	275	1	2160	3	Y	61	59	0			7
								170	4	67	9							
03	2201	X	2001	-0-	-200		-0-	214	1	1608	3	Y	102	102	0			7
								67	4	112	9							
04	2336	X	2336	-0-	-0-		-0-	245	1	1915	3	Y	132	131	0			8
								31	4	145	9							
05	2512	X	2512	-0-	-0-		-0-	266	1	1872	3	Y	302	286	0			24
								42	4	332	9							
06	2130	X	1950	-0-	-180		-0-	230	1	1294	3	Y	314	315	0			23
								81	4	345	9							
07	2201	X	1970	-0-	-231		-0-	235	1	1326	2	Y	304	279	0	21	1	27
								75	4	334	9							
08	2549	X	2549	-0-	-0-		-0-	293	1	1854	2	Y	277	269	0	32	1	3
								97	4	305	9							
09	3000	N	3314	-0-	314		314	401	1	2535	2	Y	94	42	0	51	1	4
								103	9									
10	3100	N	2860	-0-	-240		74	386	1	2287	2	Y	170	115	0	49	1	10
								187	9									
11	3000	N	3756	-0-	756		830	471	1	3067	2	Y	187	135	0	59	1	3
								206	9									
*12	5660	X	4830	-0-	-830		-0-	710	1	3957	2	Y	114	62	0	51	1	4
								125	9									

TOTAL GAS PROD: 33,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,103

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	6452	-0-	-2042		-0-	752	1	5187	3	Y	223	223	0			24
								268	4	245	9							
02	5284	X	5284	-0-	-0-		-0-	534	1	4199	3	Y	200	201	0			23
								331	4	220	9							
03	9964	X	9964	-0-	-0-		-0-	1089	1	8186	3	Y	315	315	0			23
								342	4	347	9							
04	7155	X	7155	-0-	-0-		-0-	770	1	6032	3	Y	230	239	0			14
								100	4	253	9							
05	5546	X	5546	-0-	-0-		-0-	627	1	4411	3	Y	373	357	0			30
								98	4	410	9							
06	4295	X	4295	-0-	-0-		-0-	589	1	3312	3	Y	171	189	0			12
								206	4	188	9							
07	4216	X	3969	-0-	-247		-0-	548	1	3094	2	Y	138	93	0	48	1	9
								175	4	152	9							
08	3792	X	3792	-0-	-0-		-0-	491	1	2878	2	Y	180	128	0	52	1	9
								225	4	198	9							
09	3846	X	3846	-0-	-0-		-0-	455	1	2873	2	Y	188	127	0	57	1	13
								207	9									
10	3907	X	3907	-0-	-0-		-0-	534	1	3169	2	Y	185	122	0	67	1	9
								204	9									
11	5002	X	5002	-0-	-0-		-0-	631	1	4124	2	Y	208	132	0	79	1	6
								229	9									
*12	8476	X	8476	-0-	-0-		-0-	1238	1	6858	2	Y	282	186	0	90	1	12
								310	9									

TOTAL GAS PROD: 67,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	141	1	1462	3	Y	214	217	1			17
							8	4	235	9							
02	1652	X	489	-0-	-1163	-0-	39	1	348	3	Y	80	86	1			11
							14	4	88	9							
03	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	92	1	1086	3	Y	152	152	1			11
							5	4	167	9							
04	1770	N	1393	-0-	-377	-0-	96	1	1210	3	Y	76	80	1			7
							3	4	84	9							
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	3	Y	201	192	1			16
							3	4	221	9							
06	1320	N	981	-0-	-339	-0-	60	1	828	3	Y	74	81	1			9
							12	4	81	9							
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	161	1	1951	2	Y	93	102	1			-0-
							21	4	102	9							
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	163	1	1841	2	Y	64	64	1			-0-
							26	4	70	9							
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	171	1	1888	2	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	264	1	2082	2	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	361	1	2350	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	286	1	1945	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 21,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

01	7316	X	4434	-0-	-2882	-0-	1075	1	2336	3	Y	896	846	0			99
							37	4	986	9							
02	5096	X	3388	-0-	-1708	-0-	788	1	1838	3	Y	685	666	0			118
							8	4	754	9							
03	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	983	1	2349	3	Y	819	840	0			97
							901	9									
04	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	1029	1	2261	3	Y	699	685	0			111
							8	4	769	9							
05	4433	X	3066	-0-	-1367	-0-	682	1	1621	3	Y	689	693	0			107
							5	4	758	9							
06	4290	X	2278	-0-	-2012	-0-	623	1	1187	3	Y	425	458	0			74
							468	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1506	1	2106	2	Y	1041	844	0	112	1	159
							2	4	1145	9							
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	1419	1	2299	2	Y	1160	1040	0	131	1	148
							4	4	1276	9							
09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1502	1	2001	2	Y	1088	948	0	119	1	169
							1197	9									
10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1142	1	2028	2	Y	1194	1053	0	107	1	203
							1313	9									
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	1090	1	1607	2	Y	586	641	0	83	1	65
							645	9									
12	2635	X	930	-0-	-1705	-0-	55	1	130	2	Y	677	653	0	4	1	85
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,959

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

01	7192 X	4281	-0-	-2911	-0-	1047	1	2275	3	Y	839	841	0			124
						36	4	923	9							
02	3696 X	2773	-0-	-923	-0-	652	1	1522	3	Y	538	521	0			141
						7	4	592	9							
03	4092 X	3555	-0-	-537	-0-	798	1	1908	3	Y	772	782	0			131
						849	9									
04	3960 X	2719	-0-	-1241	-0-	629	1	1381	3	Y	641	640	0			132
						4	4	705	9							
05	4092 X	3439	-0-	-653	-0-	770	1	1832	3	Y	755	767	0			120
						6	4	831	9							
06	3960 X	3038	-0-	-922	-0-	840	1	1601	3	Y	543	546	0			117
						597	9									
07	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	684	1	939	2	Y	540	505	0	54	1	98
						1	4	594	9							
08	3131 X	2237	-0-	-894	-0-	626	1	1031	2	Y	525	487	0	55	1	81
						2	4	578	9							
09	3030 X	2189	-0-	-841	-0-	689	1	930	2	Y	517	474	0	56	1	68
						569	9									
10	3131 X	2171	-0-	-960	-0-	598	1	1130	2	Y	401	305	0	61	1	103
						441	9									
11	3030 X	1625	-0-	-1405	-0-	403	1	587	2	Y	566	562	0	29	1	78
						623	9									
*12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	782	1	1658	2	Y	1359	1161	0	62	1	214
						1495	9									

TOTAL GAS PROD: 34,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,996

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5369	-0-	-2133		-0-	1345	1	2925	3	Y	956	946	0			106
								47	4	1052	9							
02	6524	X	3392	-0-	-3132		-0-	803	1	1875	3	Y	642	637	0			111
								8	4	706	9							
03	7223	X	6709	-0-	-514		-0-	1740	1	4159	3	Y	735	759	0			87
								1	4	809	9							
04	8058	X	8058	-0-	-0-		-0-	2251	1	4944	3	Y	769	734	0			122
								17	4	846	9							
05	6169	X	4345	-0-	-1824		-0-	1045	1	2483	3	Y	735	743	0			114
								8	4	809	9							
06	6480	X	4117	-0-	-2363		-0-	1149	1	2191	3	Y	705	696	0			123
								1	4	776	9							
07	7254	X	5567	-0-	-1687		-0-	1779	1	2491	2	Y	1176	996	0	144	1	159
								3	4	1294	9							
08	6014	X	5276	-0-	-738		-0-	1521	1	2464	2	Y	1169	1040	0	140	1	148
								5	4	1286	9							
09	5820	X	4962	-0-	-858		-0-	1610	1	2145	2	Y	1096	948	0	127	1	169
								1206	9									
10	5363	X	4522	-0-	-841		-0-	1228	1	2182	2	Y	1008	986	0	115	1	76
								1109	9									
11	5400	X	4653	-0-	-747		-0-	1579	1	2327	2	Y	624	514	0	121	1	65
								686	9									
12	5580	X	4718	-0-	-862		-0-	1138	1	2322	2	Y	1051	895	0	91	1	130
								1156	9									

TOTAL GAS PROD: 61,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,666

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	X	1725	-0-	-0-		-0-	203	1	1399	3	Y	46	46	0			5
								72	4	51	9							
02	4825	X	4825	-0-	-0-		-0-	500	1	3937	3	Y	70	67	0			8
								311	4	77	9							
03	3100	N	9375	-0-	6275		6275	1044	1	7847	3	Y	142	140	0			10
								328	4	156	9							
04	3000	N	4672	-0-	1672		7947	500	1	3916	3	Y	174	173	0			11
								65	4	191	9							
05	8267	X	320	-0-	-7947		-0-	7	1	50	3	Y	238	230	0			19
								1	4	262	9							
06	1110	X	280	-0-	-830		-0-	8	1	47	3	Y	202	206	0			15
								3	4	222	9							
07	1147	X	273	-0-	-874		-0-	9	1	52	2	Y	190	186	0	1	1	18
								3	4	209	9							
08	343	X	343	-0-	-0-		-0-	8	1	48	2	Y	257	255	0	1	1	19
								4	4	283	9							
09	1736	X	1736	-0-	-0-		-0-	206	1	1227	2	Y	107	102	0	22	1	2
								118	9									
10	2274	X	2274	-0-	-0-		-0-	318	1	1891	2	Y	59	20	0	40	1	1
								65	9									
11	2924	X	2924	-0-	-0-		-0-	376	1	2461	2	Y	69	22	0	47	1	1
								76	9									
*12	7494	X	7494	-0-	-0-		-0-	1134	1	6110	2	Y	161	72	0	83	1	7
								177	9									

TOTAL GAS PROD: 36,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	4510	-0-	-2589	-0-	1152	1	2504	3	Y	740	721	0			82
							40	4	814	9							
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	2004	1	4680	3	Y	530	520	0			92
							21	4	583	9							
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	2142	1	5119	3	Y	701	710	0			83
							1	4	771	9							
04	5010	X	2935	-0-	-2075	-0-	767	1	1683	3	Y	436	450	0			69
							5	4	480	9							
05	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	2838	1	6747	3	Y	863	798	0			134
							22	4	949	9							
06	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	3462	1	6600	3	Y	859	843	0			150
							1	4	945	9							
07	6417	X	5540	-0-	-877	-0-	1935	1	2709	2	Y	812	697	0	156	1	109
							3	4	893	9							
08	6510	X	4355	-0-	-2155	-0-	1357	1	2182	2	Y	737	633	0	125	1	88
							5	4	811	9							
09	6300	X	3128	-0-	-3172	-0-	1051	1	1398	2	Y	616	541	0	84	1	79
							678	9									
10	6510	X	3259	-0-	-3251	-0-	938	1	1678	2	Y	583	492	0	88	1	82
							641	9									
11	6300	X	4240	-0-	-2060	-0-	1402	1	2067	2	Y	652	557	0	107	1	70
							717	9									
12	5549	X	3721	-0-	-1828	-0-	1017	1	2073	2	Y	490	429	0	82	1	49
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 68,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,019

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9538	-0-	-1126	-0-	714	1	7421	3	Y	1235	1229	1			99
							44	4	1359	9							
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	602	1	5411	3	Y	840	821	1			118
							221	4	924	9							
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	580	1	6842	3	Y	1254	1279	1			93
							30	4	1379	9							
04	6930	X	5914	-0-	-1016	-0-	338	1	4276	3	Y	1172	1162	1			103
							11	4	1289	9							
05	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	404	1	5924	3	Y	768	809	1			62
							15	4	845	9							
06	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	376	1	5217	3	Y	847	808	1			101
							78	4	932	9							
07	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	527	1	6383	2	Y	1566	1577	1			90
							68	4	1723	9							
08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	533	1	6000	2	Y	1262	1178	1			174
							86	4	1388	9							
09	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	552	1	6104	2	Y	1213	1254	1			133
							1334	9									
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	741	1	5971	2	Y	1286	1209	1			210
							1415	9									
11	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	935	1	6085	2	Y	1018	1103	1			125
							1120	9									
*12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	918	1	6239	2	Y	966	954	1			137
							1063	9									

TOTAL GAS PROD: 94,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,427

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	777	1	8073	3	Y	1361	1361	1			109
							48	4	1497	9							
02	7028	X	5717	-0-	-1311	-0-	482	1	4330	3	Y	663	679	1			93
							176	4	729	9							
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	596	1	7029	3	Y	850	880	1			63
							30	4	935	9							
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	637	1	8060	3	Y	1207	1164	1			106
							20	4	1328	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	423	1	6194	3	Y	1054	1074	1			86
							15	4	1159	9							
06	7530	X	5209	-0-	-2321	-0-	290	1	4023	3	Y	760	755	1			91
							60	4	836	9							
07	7781	X	7533	-0-	-248	-0-	470	1	5684	2	Y	1194	1188	1			97
							66	4	1313	9							
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	541	1	6092	2	Y	1347	1256	1			188
							88	4	1482	9							
09	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	566	1	6249	2	Y	1301	1346	1			143
							1431	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	875	1	6891	2	Y	1495	1393	1			245
							1645	9									
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	885	1	5770	2	Y	914	1008	1			151
							1005	9									
*12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	806	1	5474	2	Y	1083	1038	1			196
							1191	9									

TOTAL GAS PROD: 96,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,229

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	131	1	1358	3	Y	120	122	1			12
							8	4	132	9							
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	110	1	984	3	Y	81	90	1			3
							40	4	89	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	96	87	1			12
							4	4	106	9							
04	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	77	1	964	3	Y	88	86	1			14
							2	4	97	9							
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2034	3	Y	206	195	1			25
							5	4	227	9							
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	3	Y	150	155	1			20
							18	4	165	9							
07	3100	N	3373	-0-	273	273	226	1	2751	2	Y	328	335	1			13
							35	4	361	9							
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	95	98	1			10
09	3000	N	3278	-0-	278	278	250	1	2736	2	Y	235	227	1			18
							259	9									
10	4142	X	3864	-0-	-278	-0-	393	1	3144	2	Y	267	268	1			17
							294	9									
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	532	1	3495	2	Y	281	283	1			15
							309	9									
*12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	609	1	4133	2	Y	321	313	1			23
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 28,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	3886	-0-	-2810	-0-	963	1	2092	3	Y	725	732	0			107
							33	4	798	9							
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	631	1	1471	3	Y	565	524	0			148
							6	4	622	9							
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	687	1	1643	3	Y	758	777	0			129
							834	9									
04	2760	X	2445	-0-	-315	-0-	551	1	1210	3	Y	618	620	0			127
							4	4	680	9							
05	2852	X	2656	-0-	-196	-0-	636	1	1513	3	Y	456	510	0			73
							5	4	502	9							
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1010	1	1925	3	Y	417	400	0			90
							459	9									
07	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	894	1	1226	2	Y	582	498	0	70	1	104
							1	4	640	9							
08	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	887	1	1461	2	Y	606	541	0	78	1	91
							3	4	667	9							
09	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	857	1	1157	2	Y	585	533	0	68	1	75
							644	9									
10	3503	X	1254	-0-	-2249	-0-	340	1	653	2	Y	236	250	0	33	1	28
							260	9									
11	3390	X	1302	-0-	-2088	-0-	449	1	655	2	Y	167	143	0	33	1	19
							184	9									
12	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	700	1	1482	2	Y	594	463	0	55	1	95
							653	9									

TOTAL GAS PROD: 32,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	492	1	5108	3	Y	614	655	1			49
							30	4	675	9							
02	4368	X	3864	-0-	-504	-0-	290	1	2607	3	Y	783	722	1			110
							106	4	861	9							
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	309	1	3631	3	Y	1312	1325	1			97
							15	4	1443	9							
04	6090	X	5650	-0-	-440	-0-	339	1	4290	3	Y	918	935	1			80
							11	4	1010	9							
05	6293	X	6008	-0-	-285	-0-	305	1	4472	3	Y	1109	1099	1			90
							11	4	1220	9							
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	400	1	5543	3	Y	886	870	1			106
							83	4	975	9							
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	396	1	4817	2	Y	1716	1722	1			100
							48	4	1888	9							
08	6014	X	5980	-0-	-34	-0-	364	1	4105	2	Y	1320	1225	1			195
							59	4	1452	9							
09	6990	X	3473	-0-	-3517	-0-	237	1	2620	2	Y	537	676	1			56
							591	9									
10	7223	X	3870	-0-	-3353	-0-	360	1	2831	2	Y	592	552	1			96
							651	9									
11	6990	X	5275	-0-	-1715	-0-	559	1	3646	2	Y	968	913	1			151
							1065	9									
12	7161	X	5956	-0-	-1205	-0-	599	1	4072	2	Y	1151	1112	1			190
							1266	9									

TOTAL GAS PROD: 65,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,906

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7064	-0-	-1926	-0-		827	1	5703	3	Y	218	209	0			24
								294	4	240	9							
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-		638	1	5019	3	Y	282	273	0			33
								396	4	310	9							
03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-		1133	1	8518	3	Y	235	251	0			17
								356	4	259	9							
04	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-		865	1	6769	3	Y	178	184	0			11
								112	4	196	9							
05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-		1208	1	8506	3	Y	224	217	0			18
								189	4	246	9							
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-		930	1	5231	3	Y	141	149	0			10
								326	4	155	9							
07	4960	X	4524	-0-	-436	-0-		626	1	3536	2	Y	147	93	0	55	1	9
								200	4	162	9							
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-		561	1	3289	2	Y	187	128	0	59	1	9
								257	4	206	9							
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-		520	1	3284	2	Y	197	127	0	66	1	13
								217	9									
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-		610	1	3622	2	Y	195	122	0	77	1	9
								215	9									
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-		721	1	4713	2	Y	219	132	0	90	1	6
								241	9									
12	4216	X	4015	-0-	-201	-0-		557	1	3241	2	Y	179	135	0	39	1	11
								197	9									

TOTAL GAS PROD: 75,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5193	-0-	-1627	-0-		355	1	3682	3	Y	1032	1042	1			83
								21	4	1135	9							
02	4228	X	2691	-0-	-1537	-0-		190	1	1712	3	Y	654	645	1			92
								70	4	719	9							
03	5673	X	4533	-0-	-1140	-0-		281	1	3311	3	Y	843	873	1			62
								14	4	927	9							
04	5490	X	3508	-0-	-1982	-0-		209	1	2647	3	Y	586	597	1			51
								7	4	645	9							
05	5673	X	2582	-0-	-3091	-0-		127	1	1860	3	Y	537	544	1			44
								4	4	591	9							
06	5040	X	1418	-0-	-3622	-0-		77	1	1061	3	Y	241	256	1			29
								15	4	265	9							
07	4526	X	3113	-0-	-1413	-0-		224	1	2716	2	Y	130	156	1			3
								30	4	143	9							
08	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		234	1	2632	2	Y	132	128	1			7
								38	4	145	9							
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		244	1	2700	2	Y	134	136	1			5
								147	9									
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-		378	1	2977	2	Y	146	142	1			9
								161	9									
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-		396	1	2573	2	Y	692	597	1			104
								761	9									
*12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-		364	1	2473	2	Y	788	761	1			131
								867	9									

TOTAL GAS PROD: 40,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	333	-0-	-2395	-0-	9	1	95	3	Y	207	209	1			2
							1	4	228	9							
02	1904	X	109	-0-	-1795	-0-	1	1	9	3	Y	90	89	1			3
							99	9									
03	1891	X	231	-0-	-1660	-0-	2	1	19	3	Y	191	192	1			2
							210	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	180	179	1			3
							2	4	198	9							
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	3	Y	63	65	1			1
							3	4	69	9							
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	3	Y	85	83	1			3
							18	4	94	9							
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	840	810	1			33
							14	4	924	9							
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	675	2	Y	680	688	1			25
							9	4	748	9							
09	1410	N	747	-0-	-663	-0-	6	1	61	2	Y	617	619	1			23
							679	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	128	1	981	2	Y	867	860	1			30
							954	9									
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	192	1	1254	2	Y	841	839	1			32
							925	9									
*12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	171	1	1165	2	Y	724	756	1			-0-
							796	9									

TOTAL GAS PROD: 15,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,385

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	1549	1	16077	3	Y	1214	1261	1			126
							94	4	1335	9							
02	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	1132	1	10176	3	Y	829	923	1			32
							415	4	912	9							
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	927	1	10926	3	Y	996	905	1			123
							46	4	1096	9							
04	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	961	1	12163	3	Y	859	849	1			133
							31	4	945	9							
05	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	1007	1	14764	3	Y	933	952	1			114
							36	4	1026	9							
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	1161	1	16097	3	Y	905	898	1			121
							240	4	996	9							
07	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	1356	1	16429	2	Y	1332	1351	1			102
							174	4	1465	9							
08	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	1365	1	15413	2	Y	1385	843	0	543	1	101
							216	4	1524	9							
09	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	965	1	10771	2	Y	1162	1177	1			86
							1278	9									
10	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	1714	1	13315	2	Y	1738	1648	1			176
							1912	9									
11	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	2536	1	16659	2	Y	2242	2266	1			152
							2466	9									
*12	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	2628	1	17835	2	Y	2215	2213	1			154
							2437	9									

TOTAL GAS PROD: 206,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5291	-0-	-3637	-0-	628	1	4328	3	Y	102	105	0			11
							223	4	112	9							
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	726	1	5707	3	Y	81	83	0			9
							450	4	89	9							
03	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	1345	1	10109	3	Y	233	225	0			17
							423	4	256	9							
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1034	1	8091	3	Y	235	238	0			14
							134	4	259	9							
05	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	882	1	6206	3	Y	214	211	0			17
							138	4	235	9							
06	6600	X	5402	-0-	-1198	-0-	747	1	4205	3	Y	170	175	0			12
							263	4	187	9							
07	6820	X	4676	-0-	-2144	-0-	640	1	3614	2	Y	198	140	0	56	1	14
							204	4	218	9							
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	573	1	3362	2	Y	251	191	0	60	1	14
							263	4	276	9							
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	531	1	3356	2	Y	263	190	0	67	1	20
							289	9									
10	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	623	1	3702	2	Y	254	183	0	78	1	13
							279	9									
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	737	1	4817	2	Y	287	198	0	92	1	10
							316	9									
*12	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	982	1	5434	2	Y	214	149	0	70	1	5
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 77,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	768	1	7976	3	Y	1121	1136	1			116
							47	4	1233	9							
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	626	1	5622	3	Y	857	940	1			33
							229	4	943	9							
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	526	1	6192	3	Y	1059	962	1			130
							26	4	1165	9							
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	478	1	6041	3	Y	919	907	1			142
							15	4	1011	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	509	1	7467	3	Y	994	1014	1			122
							19	4	1093	9							
06	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	872	1	12089	3	Y	935	932	1			125
							180	4	1029	9							
07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	561	1	6819	2	Y	1159	1171	1			113
							64	4	1275	9							
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	529	1	5960	2	Y	1016	849	0	207	1	73
							87	4	1118	9							
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	404	1	4504	2	Y	735	743	1			65
							809	9									
10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	458	1	3668	2	Y	705	710	1			60
							776	9									
11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	621	1	4078	2	Y	750	755	1			55
							825	9									
*12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	738	1	5005	2	Y	860	837	1			78
							946	9									

TOTAL GAS PROD: 95,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	545	1	5663	3	Y	882	927	1			91
							34	4	970	9							
02	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	592	1	5320	3	Y	812	872	1			31
							217	4	893	9							
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	529	1	6245	3	Y	1035	939	1			127
							27	4	1139	9							
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	482	1	6092	3	Y	979	955	1			151
							15	4	1077	9							
05	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	534	1	7830	3	Y	1252	1250	1			153
							19	4	1377	9							
06	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	451	1	6253	3	Y	1130	1132	1			151
							93	4	1243	9							
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	587	1	7118	2	Y	1257	1282	1			126
							85	4	1383	9							
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	560	1	6319	2	Y	1152	959	0	220	1	99
							88	4	1267	9							
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	486	1	5425	2	Y	833	860	1			72
							916	9									
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	551	1	4411	2	Y	790	796	1			66
							869	9									
11	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	795	1	5224	2	Y	867	870	1			63
							954	9									
*12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	1109	1	7488	2	Y	1189	1037	1			215
							1308	9									

TOTAL GAS PROD: 94,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,178

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	631	1	6561	3	Y	894	887	1			93
							39	4	983	9							
02	6300	X	4506	-0-	-1794	-0-	385	1	3464	3	Y	468	543	1			18
							142	4	515	9							
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	498	1	5872	3	Y	927	831	1			114
							25	4	1020	9							
04	7950	X	7424	-0-	-526	-0-	460	1	5825	3	Y	1022	978	1			158
							15	4	1124	9							
05	8215	X	6083	-0-	-2132	-0-	333	1	4882	3	Y	778	841	1			95
							12	4	856	9							
06	7950	X	4538	-0-	-3412	-0-	255	1	3538	3	Y	629	640	1			84
							53	4	692	9							
07	7657	X	6058	-0-	-1599	-0-	373	1	4519	2	Y	1016	994	1			106
							48	4	1118	9							
08	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	425	1	4798	2	Y	956	979	1			83
							67	4	1052	9							
09	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	376	1	4200	2	Y	789	804	1			68
							868	9									
10	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	412	1	3296	2	Y	712	718	1			62
							783	9									
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	657	1	4328	2	Y	940	928	1			74
							1034	9									
*12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	777	1	5266	2	Y	1076	1037	1			113
							1184	9									

TOTAL GAS PROD: 73,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	4098	-0-	-11495		-0-	1115	1	2425	3	Y	472	518	0			52
								39	4	519	9							
02	3171	X	3171	-0-	-0-		-0-	840	1	1961	3	Y	328	323	0			57
								9	4	361	9							
03	5518	X	3327	-0-	-2191		-0-	754	1	1802	3	Y	701	675	0			83
								771	9									
04	5340	X	3086	-0-	-2254		-0-	750	1	1647	3	Y	622	607	0			98
								5	4	684	9							
05	4092	X	2858	-0-	-1234		-0-	662	1	1574	3	Y	561	572	0			87
								5	4	617	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-		-0-	1293	1	2464	3	Y	412	427	0			72
								453	9									
07	3721	X	3721	-0-	-0-		-0-	1284	1	1797	2	Y	580	473	0	104	1	75
								2	4	638	9							
08	3521	X	3521	-0-	-0-		-0-	1098	1	1778	2	Y	584	488	0	101	1	70
								3	4	642	9							
09	4200	X	3311	-0-	-889		-0-	1162	1	1548	2	Y	545	444	0	92	1	79
								600	9									
10	4340	X	2937	-0-	-1403		-0-	819	1	1432	2	Y	622	510	0	77	1	114
								684	9									
11	4200	X	2973	-0-	-1227		-0-	825	1	1217	2	Y	817	771	0	63	1	97
								899	9									
12	3720	X	2849	-0-	-871		-0-	698	1	1419	2	Y	607	583	0	56	1	65
								668	9									

TOTAL GAS PROD: 40,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,851

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-		-0-	574	1	5963	3	Y	1017	1034	1			105
								35	4	1119	9							
02	6216	X	5490	-0-	-726		-0-	458	1	4115	3	Y	681	755	1	5	8	26
								168	4	749	9							
03	6882	X	5459	-0-	-1423		-0-	370	1	4368	3	Y	638	585	1			79
								19	4	702	9							
04	6660	X	4589	-0-	-2071		-0-	295	1	3721	3	Y	513	513	1			79
								9	4	564	9							
05	7302	X	7302	-0-	-0-		-0-	418	1	6133	3	Y	669	666	1			82
								15	4	736	9							
06	6660	X	5894	-0-	-766		-0-	344	1	4774	3	Y	640	636	1			86
								72	4	704	9							
07	6076	X	4399	-0-	-1677		-0-	278	1	3369	2	Y	651	669	1			68
								36	4	716	9							
08	5377	X	5377	-0-	-0-		-0-	370	1	4167	2	Y	711	713	1			66
								58	4	782	9							
09	5143	X	5143	-0-	-0-		-0-	361	1	4025	2	Y	657	665	1			58
								723	9									
10	4712	X	4415	-0-	-297		-0-	409	1	3278	2	Y	630	634	1			54
								693	9									
11	4940	X	4940	-0-	-0-		-0-	555	1	3644	2	Y	669	674	1			49
								736	9									
12	4712	X	4255	-0-	-457		-0-	462	1	3130	2	Y	594	597	1			46
								653	9									

TOTAL GAS PROD: 64,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,070

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5801	-0-	-27	-0-	425	1	4418	3	Y	847	844	1			68
							26	4	932	9							
02	5264	X	3953	-0-	-1311	-0-	308	1	2769	3	Y	694	664	1			98
							113	4	763	9							
03	5704	X	5404	-0-	-300	-0-	366	1	4306	3	Y	649	699	1			48
							18	4	714	9							
04	5610	X	4851	-0-	-759	-0-	307	1	3889	3	Y	586	583	1			51
							10	4	645	9							
05	5797	X	4424	-0-	-1373	-0-	249	1	3649	3	Y	470	483	1			38
							9	4	517	9							
06	5610	X	2958	-0-	-2652	-0-	166	1	2300	3	Y	416	404	1			50
							34	4	458	9							
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	405	1	4896	2	Y	361	404	1			7
							56	4	397	9							
08	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	393	1	4434	2	Y	358	291	1			74
							63	4	394	9							
09	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	323	1	3568	2	Y	550	568	1			56
							605	9									
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	500	1	3935	2	Y	629	589	1			96
							692	9									
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	412	1	2678	2	Y	1015	970	1			141
							1117	9									
*12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	394	1	2681	2	Y	773	835	1			79
							850	9									

TOTAL GAS PROD: 56,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,348

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11477	-0-	-954	-0-	916	1	9507	3	Y	908	865	1			73
							55	4	999	9							
02	11228	X	6993	-0-	-4235	-0-	628	1	5645	3	Y	445	455	1			63
							230	4	490	9							
03	10571	X	8128	-0-	-2443	-0-	579	1	6821	3	Y	635	651	1			47
							29	4	699	9							
04	11100	X	8935	-0-	-2165	-0-	568	1	7187	3	Y	1056	1010	1			93
							18	4	1162	9							
05	11470	X	9361	-0-	-2109	-0-	526	1	7706	3	Y	1009	1020	1			82
							19	4	1110	9							
06	11100	X	6508	-0-	-4592	-0-	401	1	5563	3	Y	419	451	1			50
							83	4	461	9							
07	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	659	1	8005	2	Y	1585	1528	1			107
							80	4	1744	9							
08	9362	X	8569	-0-	-793	-0-	559	1	6295	2	Y	1476	1375	1			208
							91	4	1624	9							
09	9060	X	8673	-0-	-387	-0-	585	1	6457	2	Y	1425	1474	1			159
							1568	9									
10	10137	X	5450	-0-	-4687	-0-	402	1	3784	2	Y	1088	1133	1			114
							1197	9									
11	10140	X	2262	-0-	-7878	-0-	247	1	1613	2	Y	364	442	1			36
							400	9									
12	10478	X	3560	-0-	-6918	-0-	390	1	2641	2	Y	473	398	1			111
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 90,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,883

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	15399	-0-	-4007	-0-	1204	1	12501	3	Y	1474	1517	1			153
							73	4	1621	9							
02	12572	X	10849	-0-	-1723	-0-	933	1	8394	3	Y	1072	1184	1			41
							343	4	1179	9							
03	13919	X	11367	-0-	-2552	-0-	758	1	8932	3	Y	1490	1348	1			183
							38	4	1639	9							
04	13470	X	11661	-0-	-1809	-0-	739	1	9352	3	Y	1405	1371	1			217
							24	4	1546	9							
05	13919	X	10733	-0-	-3186	-0-	598	1	8770	3	Y	1221	1289	1			149
							22	4	1343	9							
06	13470	X	9196	-0-	-4274	-0-	524	1	7267	3	Y	1178	1169	1			158
							109	4	1296	9							
07	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	807	1	9757	2	Y	1451	1519	1			90
							108	4	1596	9							
08	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	874	1	9907	2	Y	1316	1264	1			142
							137	4	1448	9							
09	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	935	1	10494	2	Y	1625	1532	1			235
							1788	9									
10	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	2557	1	20469	2	Y	2772	2792	1			215
							3049	9									
11	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	2736	1	17560	2	Y	2371	2483	1			103
							2608	9									
12	12648	X	311	-0-	-12337	-0-	35	1	240	2	Y	33	136	1			-0-
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 156,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,408

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	1326 1225	1 9	11312	3	N	1114	1114	0			-0-
02	11256	X	9970	-0-	-1286	-0-	921 763	1 9	8286	3	N	694	692	0	2	8	-0-
03	12462	X	7711	-0-	-4751	-0-	771 1324	1 9	5616	3	N	1204	1199	0	5	8	-0-
04	12060	X	6603	-0-	-5457	-0-	951 1025	1 9	4627	3	N	932	932	0			-0-
05	12462	X	6324	-0-	-6138	-0-	953 935	1 9	4436	3	N	850	850	0			-0-
06	12060	X	5601	-0-	-6459	-0-	805 824	1 9	3972	3	N	749	749	0			-0-
07	11036	X	6386	-0-	-4650	-0-	936 890	1 9	4560	2	N	809	809	0			-0-
08	7719	X	6314	-0-	-1405	-0-	1506 802	1 9	4006	2	N	729	729	0			-0-
09	6600	X	6338	-0-	-262	-0-	1353 811	1 9	4174	2	N	737	737	0			-0-
10	6355	X	5934	-0-	-421	-0-	1275 760	1 9	3899	2	N	691	691	0			-0-
11	6180	X	5469	-0-	-711	-0-	1108 697	1 9	3664	2	N	634	634	0			-0-
12	6541	X	1276	-0-	-5265	-0-	271 150	1 9	855	2	N	136	136	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	748 593	1 9	6384	3	N	539	539	0			-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	447 388	1 9	4022	3	N	353	353	0			-0-
03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1095 1234	1 9	7977	3	N	1122	1122	0			-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	1228 1140	1 9	5976	3	N	1036	1036	0			-0-
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	1045 935	1 9	4864	3	N	850	850	0			-0-
06	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	775 673	1 9	3827	3	N	612	612	0			-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	843 682	1 9	4090	2	N	620	620	1			-0-
08	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1341 697	1 9	3566	2	N	634	634	1			-0-
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	193	2	N	32	32	0			-0-
10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	1160 663	1 9	3565	2	N	603	603	0			-0-
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	1141 589	1 9	3774	2	N	535	535	0			-0-
*12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1347 609	1 9	4272	2	N	554	554	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

01	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	2531	1	26278	3	Y	3602	3692	1	28		
							154	4	3962	9							
02	28784	X	12851	-0-	-15933	-0-	1093	1	9825	3	Y	1393	1378	1	43		
							401	4	1532	9							
03	31868	X	30299	-0-	-1569	-0-	2075	1	24451	3	Y	3335	3339	1	39		
							104	4	3669	9							
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	2264	1	28646	3	Y	3545	3526	1	58		
							72	4	3900	9							
05	31868	X	26907	-0-	-4961	-0-	1538	1	22550	3	Y	2512	2513	1	57		
							56	4	2763	9							
06	30840	X	25705	-0-	-5135	-0-	1521	1	21099	3	Y	2517	2489	1	85		
							316	4	2769	9							
07	31868	X	24821	-0-	-7047	-0-	1632	1	19782	2	Y	2909	2903	1	91		
							207	4	3200	9							
08	25203	X	21323	-0-	-3880	-0-	1474	1	16677	2	Y	2658	2661	1	88		
							248	4	2924	9							
09	24390	X	22459	-0-	-1931	-0-	1551	1	17129	2	Y	3273	3257	1	104		
							3600	9									
10	25203	X	24425	-0-	-778	-0-	2249	1	17957	2	Y	3665	3665	1	104		
							4032	9									
11	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	2939	1	19184	2	Y	3423	3416	1	111		
							3765	9									
12	24831	X	22345	-0-	-2486	-0-	2466	1	16769	2	Y	2757	2805	1	63		
							3033	9									

TOTAL GAS PROD: 304,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	11782	-0-	-9918	-0-	987	1	8423	3	N	2156	2156	0			-0-
							2372	9									
02	18760	X	11226	-0-	-7534	-0-	992	1	8923	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
03	18383	X	16157	-0-	-2226	-0-	1672	1	12184	3	N	2092	2092	0			-0-
							2301	9									
04	17790	X	12901	-0-	-4889	-0-	1959	1	9532	3	N	1282	1282	0			-0-
							1410	9									
05	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	2372	1	11039	3	N	1851	1851	0			-0-
							2036	9									
06	15630	X	14755	-0-	-875	-0-	2117	1	10450	3	N	1989	1989	0			-0-
							2188	9									
07	16151	X	15004	-0-	-1147	-0-	2191	1	10647	2	N	1969	1969	1			-0-
							2166	9									
08	16151	X	13052	-0-	-3099	-0-	3054	1	8143	2	N	1686	1686	1			-0-
							1855	9									
09	14940	X	10050	-0-	-4890	-0-	2012	1	6205	2	N	1666	1666	0			-0-
							1833	9									
10	15438	X	10113	-0-	-5325	-0-	2041	1	6352	2	N	1564	1564	0			-0-
							1720	9									
11	14760	X	11034	-0-	-3726	-0-	2204	1	7273	2	N	1415	1415	0			-0-
							1557	9									
12	15004	X	12143	-0-	-2861	-0-	2525	1	8010	2	N	1462	1462	0			-0-
							1608	9									

TOTAL GAS PROD: 153,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,324

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		117	-0-	117	117	31 34	1 9	51	2	Y	31	3	1			28
12	T. A.		3848	-0-	3848	3965	962 890	1 9	1866	2	Y	809	633	0	79	1	125

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3305	-0-	-1252	-0-	791 27	1 4	1718 769	3 9	Y	699	683	0			78
02	3780	X	2500	-0-	-1280	-0-	575 6	1 4	1343 576	3 9	Y	524	511	0			91
03	4185	X	2892	-0-	-1293	-0-	630 758	1 9	1504	3	Y	689	698	0			82
04	4050	X	2856	-0-	-1194	-0-	724 5	1 4	1590 537	3 9	Y	488	493	0			77
05	3813	X	2330	-0-	-1483	-0-	524 4	1 4	1246 556	3 9	Y	505	504	0			78
06	3210	X	2018	-0-	-1192	-0-	487 604	1 9	927	3	Y	549	531	0			96
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 4	1740 211	2 9	Y	192	180	0	98	1	10
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	1082 3	1 4	1753 180	2 9	Y	164	65	0	100	1	9
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	1145 167	1 9	1526	2	Y	152	59	0	91	1	11
10	2604	N	2583	-0-	-21	-0-	871 164	1 9	1546	2	Y	149	66	0	81	1	13
11	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	875 188	1 9	1263	2	Y	171	101	0	61	1	22
12	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	384 284	1 9	777	2	Y	258	221	0	31	1	28

TOTAL GAS PROD: 31,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,540

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	711	-0-	-2637	-0-	53	1	115	3	Y	492	499	0			55
							2	4	541	9							
02	3052	X	455	-0-	-2597	-0-	16	1	38	3	Y	364	356	0			63
							1	4	400	9							
03	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	597	1	1427	3	Y	741	716	0			88
							815	9									
04	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	571	1	1252	3	Y	490	500	0			78
							4	4	539	9							
05	3193	X	1386	-0-	-1807	-0-	324	1	770	3	Y	263	300	0			41
							3	4	289	9							
06	2760	X	480	-0-	-2280	-0-	165	1	315	3	Y	-0-	41	0			-0-
07	2852	X	639	-0-	-2213	-0-	257	1	359	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	DLQ G-10		599	-0-	599	599	220	1	356	2	Y	20	20	1			-0-
							1	4	22	9							
09	DLQ G-10		222	-0-	222	821	88	1	119	2	Y	14	8	0	6	1	-0-
							15	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	821					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	821					Y	-0-					-0-
*12	821	N	-0-	-0-	-821	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	2393	1	5201	3	Y	793	793	0			88
							83	4	872	9							
02	4144	X	2142	-0-	-2002	-0-	475	1	1108	3	Y	504	505	0			87
							5	4	554	9							
03	10292	X	2887	-0-	-7405	-0-	611	1	1460	3	Y	742	741	0			88
							816	9									
04	9960	X	3049	-0-	-6911	-0-	713	1	1564	3	Y	697	675	0			110
							5	4	767	9							
05	10292	X	2742	-0-	-7550	-0-	581	1	1382	3	Y	704	705	0			109
							5	4	774	9							
06	8280	X	2593	-0-	-5687	-0-	696	1	1327	3	Y	518	537	0			90
							570	9									
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	1010	1	1416	2	Y	771	675	0	82	1	104
							1	4	848	9							
08	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	768	1	1245	2	Y	747	683	0	71	1	97
							2	4	822	9							
09	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	813	1	1084	2	Y	700	622	0	64	1	111
							770	9									
10	3162	X	2567	-0-	-595	-0-	619	1	1098	2	Y	771	691	0	58	1	133
							848	9									
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	863	1	1265	2	Y	1003	945	0	66	1	125
							1103	9									
12	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	753	1	1538	2	Y	764	752	0	60	1	77
							840	9									

TOTAL GAS PROD: 39,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		245	-0-	245	245	58 105	1 9	81	2	Y	95	75	0	4	1	16
12	14B2 EXT		570	-0-	570	815	140 141	1 9	272	2	Y	128	117	0	11	1	16

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

01	7037 X		4277	-0-	-2760	-0-	1063 37	1 4	2312 865	3 9	Y	786	784	0			87
02	5376 X		2800	-0-	-2576	-0-	665 7	1 4	1553 575	3 9	Y	523	519	0	1	8	90
03	5952 X		2798	-0-	-3154	-0-	640 629	1 9	1529	3	Y	572	594	0			68
04	5760 X		1217	-0-	-4543	-0-	315 2	1 4	691 209	3 9	Y	190	228	0			30
05	5146 X		566	-0-	-4580	-0-	166 1	1 4	393 6	3 9	Y	5	34	0			1
06	4140 X		723	-0-	-3417	-0-	246 7	1 9	470	3	Y	6	6	0			1
07	3100 X		1027	-0-	-2073	-0-	413 1	1 4	578 35	2 9	Y	32	33	1			-0-
08	DLQ G-10		1027	-0-	1027	1027	372 1	1 4	604 50	2 9	Y	45	2	0	34	1	9
09	DLQ G-10		686	-0-	686	1713	242 131	1 9	313	2	Y	119	86	0	19	1	23
10	DLQ G-10		739	-0-	739	2452	147 364	1 9	228	2	Y	331	322	0	13	1	19
11	DLQ G-10		3066	-0-	3066	5518	771 1153	1 9	1121	2	Y	1048	873	0	59	1	135
*12	8213 X		2695	-0-	-5518	-0-	596 813	1 9	1242	2	Y	739	765	0	48	1	61

TOTAL GAS PROD: 21,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,396

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1197	-0-	-1593	-0-	243	1	527	3	Y	381	382	0			27
							8	4	419	9							
02	DLQ G-10		965	-0-	965	965	191	1	446	3	Y	296	293	0	3	8	27
							2	4	326	9							
03	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2240	236	1	563	3	Y	433	433	0			27
							476	9									
04	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3452	238	1	522	3	Y	409	407	0			29
							2	4	450	9							
05	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4632	226	1	538	3	Y	376	385	0			20
							2	4	414	9							
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	5843	288	1	550	3	Y	339	337	0			22
							373	9									
07	3000	N	1259	-0-	-1741	4102	355	1	490	2	Y	375	348	0	27	1	22
							1	4	413	9							
08	3100	N	905	-0-	-2195	1907	217	1	348	2	Y	308	289	0	20	1	21
							1	4	339	9							
09	2638	N	731	-0-	-1907	-0-	187	1	249	2	Y	268	253	0	15	1	21
							295	9									
10	791	N	669	-0-	-122	-0-	138	1	233	2	Y	271	265	0	12	1	15
							298	9									
11	750	N	641	-0-	-109	-0-	156	1	235	2	Y	222	209	0	12	1	16
							244	9									
*12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	290	1	588	2	Y	270	244	0	23	1	19
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,948

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	367	1	3127	3	N	1224	1224	0			-0-
							1346	9									
02	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7449	-0-	-146	-0-	786	1	5420	3	Y	876	875	0			96
							279	4	964	9							
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	773	1	6085	3	Y	1263	1211	0	2	8	146
							480	4	1389	9							
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	903	1	6787	3	Y	1737	1757	0			126
							284	4	1911	9							
04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	709	1	5551	3	Y	1569	1600	0			95
							92	4	1726	9							
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	737	1	5192	3	Y	1291	1282	0			104
							116	4	1420	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	867	1	4874	3	Y	1091	1116	0			79
							304	4	1200	9							
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	872	1	4966	2	Y	1046	977	0	78	1	70
							285	4	1151	9							
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1195	1	7486	2	Y	813	720	0	121	1	42
							513	4	894	9							
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	1360	1	8595	2	Y	761	571	0	172	1	60
							837	9									
10	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	1596	1	9482	2	Y	729	549	0	200	1	40
							802	9									
11	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	1887	1	12337	2	Y	817	593	0	235	1	29
							899	9									
*12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	1230	1	7459	2	Y	992	853	0	86	1	82
							1091	9									

TOTAL GAS PROD: 114,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,985

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7688	-0-	-1953	-0-	865	1	5968	3	Y	497	497	0			55
							308	4	547	9							
02	DLQ G-10		7272	-0-	7272	7272	699	1	5496	3	Y	585	572	0			68
							433	4	644	9							
03	DLQ G-10		7488	-0-	7488	14760	755	1	5675	3	Y	746	760	0			54
							237	4	821	9							
04	DLQ G-10		4215	-0-	4215	18975	392	1	3067	3	Y	641	656	0			39
							51	4	705	9							
05	DLQ G-10		611	-0-	611	19586	10	1	72	3	Y	479	479	0			39
							2	4	527	9							
06	20113	X	527	-0-	-19586	-0-	12	1	67	3	Y	404	414	0			29
							4	4	444	9							
07	8060	X	496	-0-	-7564	-0-	14	1	78	2	Y	364	357	0	1	1	35
							4	4	400	9							
08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	Y	491	489	0	1	1	36
							6	4	540	9							
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	502	486	0	1	1	51
							552	9									
10	591	X	591	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	453	468	0	2	1	34
							498	9									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	840	833	0			41
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	813	802	0			52

TOTAL GAS PROD: 30,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,815

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	1109	1	9459	3	N	4169	4169	0			-0-
							4586	9									
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	952	1	8558	3	N	3018	3018	0			-0-
							3320	9									
03	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	1593	1	11609	3	N	4868	4868	0			-0-
							5355	9									
04	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	1882	1	9159	3	N	3939	3939	0			-0-
							4333	9									
05	15159	X	13774	-0-	-1385	-0-	1733	1	8066	3	N	3614	3614	0			-0-
							3975	9									
06	17970	X	13427	-0-	-4543	-0-	1596	1	7880	3	N	3592	3592	0			-0-
							3951	9									
07	18569	X	13655	-0-	-4914	-0-	1662	1	8080	2	N	3557	3557	0			-0-
							3913	9									
08	18569	X	13118	-0-	-5451	-0-	2620	1	6970	2	N	3207	3207	0			-0-
							3528	9									
09	15360	X	13354	-0-	-2006	-0-	2399	1	7411	2	N	3222	3222	0			-0-
							3544	9									
10	13888	X	12431	-0-	-1457	-0-	2260	1	6931	2	N	2945	2945	0			-0-
							3240	9									
11	13440	X	11638	-0-	-1802	-0-	2035	1	6724	2	N	2617	2617	0			-0-
							2879	9									
12	13795	X	11827	-0-	-1968	-0-	2138	1	6793	2	N	2633	2633	0			-0-
							2896	9									

TOTAL GAS PROD: 165,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,381

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	X	24158	-0-	-21164	-0-	1875	1	19472	3	Y	2452	2488	1			19
							114	4	2697	9							
02	21112	X	9980	-0-	-11132	-0-	852	1	7658	3	Y	1053	1040	1			32
							312	4	1158	9							
03	23374	X	20796	-0-	-2578	-0-	1428	1	16831	3	Y	2241	2247	1			26
							72	4	2465	9							
04	22620	X	21446	-0-	-1174	-0-	1416	1	17914	3	Y	1883	1878	1			31
							45	4	2071	9							
05	23374	X	19305	-0-	-4069	-0-	1084	1	15907	3	Y	2067	2051	1			47
							40	4	2274	9							
06	22620	X	15585	-0-	-7035	-0-	880	1	12211	3	Y	2101	2077	1			71
							183	4	2311	9							
07	22165	X	14910	-0-	-7255	-0-	940	1	11386	2	Y	2238	2229	1			80
							122	4	2462	9							
08	22165	X	13452	-0-	-8713	-0-	888	1	10041	2	Y	2157	2160	1			77
							150	4	2373	9							
09	21450	X	11527	-0-	-9923	-0-	763	1	8447	2	Y	2030	2043	1			64
							2233	9									
10	19313	X	12047	-0-	-7266	-0-	1068	1	8547	2	Y	2130	2131	1			63
							2343	9									
11	15600	X	12619	-0-	-2981	-0-	1386	1	9043	2	Y	1980	1976	1			67
							2178	9									
12	14911	X	13303	-0-	-1608	-0-	1446	1	9844	2	Y	1786	1799	1			54
							1965	9									

TOTAL GAS PROD: 189,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45370	X	45370	-0-	-0-	-0-	3522	1	36572	3	Y	4602	4726	1			36
							214	4	5062	9							
02	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	1382	1	12423	3	Y	1868	1846	1			58
							507	4	2055	9							
03	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	2317	1	27302	3	Y	3970	3982	1			46
							116	4	4367	9							
04	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	2507	1	31718	3	Y	3759	3744	1			61
							80	4	4135	9							
05	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	2702	1	39636	3	Y	3676	3654	1			83
							99	4	4044	9							
06	38884	X	38884	-0-	-0-	-0-	2242	1	31093	3	Y	4622	4548	1			157
							465	4	5084	9							
07	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	2406	1	29156	2	Y	5566	5525	1			198
							310	4	6123	9							
08	T. A.		33871	-0-	33871	33871	2240	1	25337	2	Y	5378	4507	0	878	1	191
							378	4	5916	9							
09	T. A.		31435	-0-	31435	65306	2140	1	23638	2	Y	4918	4952	1			157
							5410	9									
10	T. A.		34377	-0-	34377	99683	3133	1	25070	2	Y	5375	5378	1			154
							5913	9									
11	135815	X	36132	-0-	-99683	-0-	4065	1	26525	2	Y	5006	4996	1			164
							5507	9									
*12	32762	X	32762	-0-	-0-	-0-	3499	1	23873	2	Y	4799	4817	1			146
							5279	9									

TOTAL GAS PROD: 426,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,539

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	28491	-0-	-19559	-0-	2211	1	22964	3	Y	2892	2937	1			22
							135	4	3181	9							
02	25088	X	14506	-0-	-10582	-0-	1260	1	11330	3	Y	1321	1302	1			41
							463	4	1453	9							
03	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	2957	1	34847	3	Y	3146	3150	1			37
							148	4	3461	9							
04	26880	X	25339	-0-	-1541	-0-	1661	1	21021	3	Y	2367	2365	1			39
							53	4	2604	9							
05	27776	X	17113	-0-	-10663	-0-	957	1	14040	3	Y	1892	1888	1			43
							35	4	2081	9							
06	26880	X	20731	-0-	-6149	-0-	1174	1	16283	3	Y	2755	2705	1			93
							243	4	3031	9							
07	27776	X	21125	-0-	-6651	-0-	1376	1	16672	2	Y	2636	2643	1			86
							177	4	2900	9							
08	21173	X	18653	-0-	-2520	-0-	1278	1	14449	2	Y	2464	2467	1			83
							216	4	2710	9							
09	20490	X	17047	-0-	-3443	-0-	1186	1	13107	2	Y	2381	2418	1			46
							2619	9									
10	21173	X	16855	-0-	-4318	-0-	1642	1	13138	2	Y	1762	1763	1			45
							1938	9									
11	20490	X	17867	-0-	-2623	-0-	2130	1	13901	2	Y	1653	1650	1			48
							1818	9									
12	21111	X	15847	-0-	-5264	-0-	1784	1	12167	2	Y	1670	1667	1			51
							1837	9									

TOTAL GAS PROD: 254,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,939

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416214	X	87451	-0-	-328763	-0-	6513	1	67634	3	Y	11734	12002	1			91
							397	4	12907	9							
02	127848	X	34257	-0-	-93591	-0-	2835	1	25493	3	Y	4444	4398	1			137
							1041	4	4888	9							
03	141546	X	78495	-0-	-63051	-0-	5287	1	62318	3	Y	9659	9683	1			113
							265	4	10625	9							
04	136980	X	58630	-0-	-78350	-0-	3739	1	47307	3	Y	6786	6788	1			111
							119	4	7465	9							
05	99851	X	51832	-0-	-48019	-0-	2879	1	42226	3	Y	6020	5995	1			136
							105	4	6622	9							
06	84630	X	41837	-0-	-42793	-0-	2501	1	34689	3	Y	3753	3762	1			127
							519	4	4128	9							
07	78492	X	36528	-0-	-41964	-0-	2424	1	29377	2	Y	4018	4020	1			125
							307	4	4420	9							
08	40517	X	33491	-0-	-7026	-0-	2401	1	27155	2	Y	3219	3250	1			94
							394	4	3541	9							
09	39210	X	28308	-0-	-10902	-0-	2085	1	23040	2	Y	2680	2704	1			70
							2948	9									
10	40517	X	26384	-0-	-14133	-0-	2599	1	20838	2	Y	2466	2478	1			58
							2713	9									
11	39210	X	25513	-0-	-13697	-0-	3087	1	19990	2	Y	2191	2188	1			61
							2410	9									
12	36518	X	22750	-0-	-13768	-0-	2577	1	17507	2	Y	2367	2357	1			71
							2604	9									

TOTAL GAS PROD: 525,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,337

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758906	X	172986	-0-	-585920	-0-	12803	1	132954	3	Y	24044	24182	1			184
							781	4	26448	9							
02	105000	X	93123	-0-	-11877	-0-	7737	1	69568	3	Y	11798	11619	1			363
							2840	4	12978	9							
03	167583	X	167583	-0-	-0-	-0-	11399	1	134347	3	Y	19333	19470	1			226
							571	4	21266	9							
04	120933	X	120933	-0-	-0-	-0-	7724	1	97728	3	Y	13849	13848	1			227
							247	4	15234	9							
05	97884	X	97884	-0-	-0-	-0-	5448	1	79896	3	Y	11220	11194	1			253
							198	4	12342	9							
06	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	4861	1	67424	3	Y	6894	6913	1			234
							1008	4	7583	9							
07	73430	X	73430	-0-	-0-	-0-	4899	1	59366	2	Y	7757	7748	1			243
							632	4	8533	9							
08	65807	X	65807	-0-	-0-	-0-	4676	1	52893	2	Y	6776	5032	0	1831	1	156
							784	4	7454	9							
09	61760	X	61760	-0-	-0-	-0-	4584	1	50626	2	Y	5470	5501	1			125
							6017	9									
10	45995	X	45995	-0-	-0-	-0-	4528	1	36645	2	Y	4050	4084	1			91
							4455	9									
11	37549	X	37549	-0-	-0-	-0-	4500	1	29275	2	Y	3396	3390	1			97
							3736	9									
*12	45073	X	45073	-0-	-0-	-0-	5146	1	34969	2	Y	4356	4327	1			126
							4792	9									

TOTAL GAS PROD: 1,062,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,943

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410398	X	117129	-0-	-293269	-0-	8713	1	90481	3	Y	15822	16015	1			123
							531	4	17404	9							
02	115276	X	51816	-0-	-63460	-0-	4332	1	38945	3	Y	6318	6246	1			195
							1589	4	6950	9							
03	127627	X	110811	-0-	-16816	-0-	7624	1	89856	3	Y	11772	11829	1			138
							382	4	12949	9							
04	123510	X	79671	-0-	-43839	-0-	5140	1	65026	3	Y	8492	8491	1			139
							164	4	9341	9							
05	117118	X	64478	-0-	-52640	-0-	3627	1	53199	3	Y	6835	6820	1			154
							133	4	7519	9							
06	113340	X	52375	-0-	-60965	-0-	3147	1	43657	3	Y	4471	4473	1			152
							653	4	4918	9							
07	110825	X	46426	-0-	-64399	-0-	3099	1	37582	2	Y	4871	4877	1			146
							387	4	5358	9							
08	50964	X	38443	-0-	-12521	-0-	2709	1	30652	2	Y	4200	4240	1			106
							462	4	4620	9							
09	49320	X	32803	-0-	-16517	-0-	2387	1	26369	2	Y	3428	3455	1			79
							3771	9									
10	50964	X	30366	-0-	-20598	-0-	2970	1	23936	2	Y	2914	2940	1			53
							3205	9									
11	49320	X	29111	-0-	-20209	-0-	3484	1	22742	2	Y	2595	2574	1			74
							2855	9									
12	46438	X	27744	-0-	-18694	-0-	3146	1	21369	2	Y	2847	2848	1			73
							3132	9									

TOTAL GAS PROD: 681,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VALIDUS NRG AQUILAS ASSETCO LLC //CONT.// 881239
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

01	117335	X	96624	-0-	-20711	-0-	1449	1	93075	2	N	1909	1885	1				344
							2100	9										
02	100100	X	86580	-0-	-13520	-0-	1376	1	83556	2	N	1498	1703	1	4	8		135
							1648	9										
03	107570	X	96949	-0-	-10621	-0-	1442	1	93593	2	N	1740	1688	1				187
							1914	9										
04	94620	X	94620	-0-	-0-	-0-	1526	1	91320	2	N	1613	1597	1				203
							1774	9										
05	97861	X	97861	-0-	-0-	-0-	1579	1	94085	2	N	1997	1755	1				445
							2197	9										
06	93810	X	90847	-0-	-2963	-0-	1551	1	88072	2	N	1113	1264	1				294
							1224	9										
07	97774	X	94311	-0-	-3463	-0-	1611	1	91135	2	N	1423	1264	1				453
							1565	9										
08	97867	X	93953	-0-	-3914	-0-	1604	1	90839	2	N	1373	1581	1				245
							1510	9										
09	94710	X	92327	-0-	-2383	-0-	2006	1	88526	2	N	1632	1406	1				471
							1795	9										
10	97867	X	90998	-0-	-6869	-0-	1620	1	88344	2	N	940	1065	1				346
							1034	9										
11	91260	X	88677	-0-	-2583	-0-	1679	1	85568	2	N	1300	1446	1				200
							1430	9										
12	95418	X	91405	-0-	-4013	-0-	1795	1	88243	2	N	1243	1227	1				216
							1367	9										

TOTAL GAS PROD: 1,115,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,781

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	1		Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			56
09	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	1		Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	80				Y	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			14
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			14
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	1		N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

01	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14148	2	232	9	N	211	190	1			146
02	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11616	2	145	9	N	132	190	1			88
03	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	139	1	16918	2	N	201	189	1			100
							221	9									
04	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	216	1	12937	2	N	155					255
							171	9									
05	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	233	1	16605	2	N	166	380	1			41
							183	9									
06	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	166	1	15511	2	N	220	182	1			79
							242	9									
07	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	108	1	15623	2	N	161					240
							177	9									
08	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	138	1	13663	2	N	124	185	1			179
							136	9									
09	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	112	1	13692	2	N	142	187	1			134
							156	9									
10	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	165	1	14042	2	N	121	179	1			76
							133	9									
*11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	169	1	13490	2	N	167					243
							184	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 161,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	920	1	3243	2	N	25	164	1			36
							28	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1864	1	1398	2	N	13					49
							14	9									
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1461	1	3999	2	N	70					119
							77	9									
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	863	1	3236	2	N	-0-					119
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	1130	1	2692	2	N	-0-					119
06	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	924	1	2772	2	N	-0-					119
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1011	1	2482	2	N	2					121
							2	9									
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	784	1	2445	2	N	2					123
							2	9									
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	784	1	2330	2	N	-0-					123
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	1241	1	1866	2	N	15					138
							17	9									
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	773	1	2413	2	N	30					168
							33	9									
*12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	276	1	3946	2	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 45,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					338
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					338
03	496	N	350	-0-	-146	-0-	260	2	90	9	N	82					420
04	540	N	146	-0-	-394	-0-	146	2			N	-0-					420
05	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					420
06	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	2			N	-0-					420
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					420
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					420
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					420

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

02	0	3956	-0-	3956	3956	152	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	8158 X	4202	-0-	-3956	-0-	445	1	3757	2	N	-0-					-0-
04	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	481	1	4814	2	N	-0-					-0-
05	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	563	1	6847	2	N	-0-					-0-
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	535	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	535	2	6265	3	N	-0-					-0-
08	6727 X	6460	-0-	-267	-0-	552	1	5908	2	N	-0-					-0-
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	575	1	6910	2	N	-0-					-0-
10	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	617	1	7435	2	N	-0-					-0-
11	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	561	1	6226	2	N	-0-					-0-
*12	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	540	1	6624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 287654 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4771 - 4779

01	5487 X	964	-0-	-4523	B	-0-	152	1	812	2	N	-0-					-0-
02	0	3956	-0-	3956	B	3956	152	1	3804	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/03/2021

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) //CONT.// 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) //CONT.// 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

05	0		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					-0-
06	0		558	-0-	558	874	558	2			Y	-0-					-0-
07	0		868	-0-	868	1742	868	2			Y	-0-					-0-
08	3356		2950	-0-	-406	1336	2950	2			Y	-0-					-0-
09	2900		2333	-0-	-567	769	2333	2			Y	-0-					-0-
10	2976		2843	-0-	-133	636	2843	2			Y	-0-					-0-
11	2880		2266	-0-	-614	22	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2976		NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

01	1426	#	275	-0-	-1151	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	188	-0-	-1380	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	149	-0-	-1091	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 289855 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

01	2418 #	1180	-0-	-1238	-0-	1172	2	8	9	N	7					184
02	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8					192
03	1612 #	1247	-0-	-365	-0-	1219	2	28	9	N	25					217
04	1410 #	1023	-0-	-387	-0-	997	2	26	9	N	24	184	1			57
05	2232 #	880	-0-	-1352	-0-	860	2	20	9	N	18					75
06	2160 #	816	-0-	-1344	-0-	801	2	15	9	N	14					89
07	2232 #	904	-0-	-1328	-0-	884	2	20	9	N	18	2	8			105
08	1240 #	743	-0-	-497	-0-	730	2	13	9	N	12					117
09	1020 #	722	-0-	-298	-0-	709	2	13	9	N	12					129
10	899 #	616	-0-	-283	-0-	609	2	7	9	N	6					135
11	870 #	563	-0-	-307	-0-	553	2	10	9	N	9					144
12	899 #	556	-0-	-343	-0-	544	2	12	9	N	11					155

TOTAL GAS PROD: 11,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	38	-0-	38	138	38	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	38	-0-	38	176	38	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	227	51	2			N	-0-					-0-
*12	253 R	26	-0-	-227	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					71
02	980	N	397	-0-	-583	-0-	397	2			N	-0-					71
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-	71	1			-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	109	1	704	3	N	-0-				4
02	812	N	351	-0-	-461 B	-0-	28	1	323	3	N	-0-				4
03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	58	1	947	3	N	-0-				4
04	780	N	648	-0-	-132 B	-0-	60	1	588	3	N	-0-				4
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	62	1	645	3	N	-0-				4
06	930	N	672	-0-	-258 B	-0-	60	1	612	3	N	-0-				4
07	682	N	638	-0-	-44 B	-0-	62	1	576	3	N	-0-				4
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	62	1	716	3	N	-0-				4
09	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	60	1	657	3	N	-0-				4
10	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	62	1	763	3	N	-0-				4
11	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	60	1	631	3	N	-0-				4
*12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	62	1	759	3	N	-0-				4

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2511	-0-	-589	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2061	-0-	-739	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1855	-0-	-470	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1485	-0-	-55	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	782	-0-	-1016	-0-	782	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1604	-0-	-286	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1398	-0-	-672	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	152	1	903	2	Y	5					73
							6	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	113	1	695	2	Y	-0-					73
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	152	1	820	2	Y	6	71	1			8
							7	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	139	1	723	2	Y	8					16
							9	9									
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	151	1	666	2	Y	3					19
							3	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	173	1	787	2	Y	3					22
							3	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	Y	2					24
							2	9									
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	145	1	547	2	Y	-0-					24
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	116	1	550	2	Y	3					27
							3	9									
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	122	1	673	2	Y	18	41	1			4
							20	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	169	1	752	2	Y	3					7
							3	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	133	1	645	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7000	-0-	-3199	-0-	1007	1	5974	2	Y	17					81
							19	9									
02	8652	X	4091	-0-	-4561	-0-	574	1	3517	2	Y	-0-					81
03	8742	X	5972	-0-	-2770	-0-	932	1	5022	2	Y	16	85	1			12
							18	9									
04	7290	X	5219	-0-	-2071	-0-	837	1	4356	2	Y	24					36
							26	9									
05	7223	X	5880	-0-	-1343	-0-	1088	1	4781	2	Y	10					46
							11	9									
06	6780	X	5048	-0-	-1732	-0-	907	1	4132	2	Y	8					54
							9	9									
07	5983	X	2956	-0-	-3027	-0-	486	1	2462	2	Y	7					61
							8	9									
08	5983	X	3705	-0-	-2278	-0-	777	1	2928	2	Y	-0-					61
09	5700	X	4334	-0-	-1366	-0-	750	1	3575	2	Y	8					69
							9	9									
10	5890	X	4585	-0-	-1305	-0-	696	1	3830	2	Y	54	112	1			11
							59	9									
11	5040	X	3990	-0-	-1050	-0-	729	1	3250	2	Y	10					21
							11	9									
*12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	769	1	3735	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	617	1	3664	2	N	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	281	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	567	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	504	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	587	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	462	1	2104	2	N	-0-					-0-
07	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	218	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	589	X	105	-0-	-484	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	280	-0-	-309	-0-	43	1	237	2	N	-0-					-0-
11	570	X	10	-0-	-560	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
12	589	X	348	-0-	-241	-0-	59	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	110	2			N	-0-				-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	105	2			N	-0-				-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	108	2			N	60				60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	108	2			N	42				102
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827					N	82				243
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	116	2			N	38				148
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	114	2			N	35				183
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-2827	85	1			N	35	70	1		148
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2827																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT				148
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT				148
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT				148
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827					N	NO RPT				148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 292

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CXL ENERGY LLC 195770
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	105	2		N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	106	2		N	15			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	106	2		N	31			46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411				N	47			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	102	2		N	25			121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	106	2		N	22			143
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-411	101	1		N	22			165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-411											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			165
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			165
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			165
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			165

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5902										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5902			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5902			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5617										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5617			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC 253102
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	2216	-0-	-24	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2610	-0-	-60	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3154	-0-	154	405	3154	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3320	-0-	220	625	391	1	2929	2	N	-0-					-0-
08	3403 X	2778	-0-	-625	-0-	147	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	178	1	2529	2	N	-0-					-0-
10	3069 X	2739	-0-	-330	-0-	198	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2752	-0-	-218	-0-	108	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2726	-0-	-1490	-0-	2726	2			N	-0-			-0-
02	3024	X	1808	-0-	-1216	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-			-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-			-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	490	1	3664	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3554	-0-	-321	-0-	188	1	3366	2	N	-0-			-0-
09	3750	X	3493	-0-	-257	-0-	229	1	3264	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	255	1	3275	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3508	-0-	-512	-0-	138	1	3370	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5132	-0-	-975	-0-	5132	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	1304	-0-	-4212	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	1697	-0-	-3201	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	1604	-0-	-3406	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	1394	-0-	-3783	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
06	4980	X	1091	-0-	-3889	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	220	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	659	1	11809	2	N	-0-			-0-
09	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	436	1	6214	2	N	-0-			-0-
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	413	1	5302	2	N	-0-			-0-
*11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	239	1	5838	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-			-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	71	1	530	2	N	-0-			-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-			-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	732	2	N	-0-			-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	704	2	N	-0-			-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	-0-			-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
05	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
06	2100	X	1773	-0-	-327	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
07	2542	X	1829	-0-	-713	-0-	216	1	1613	2	N	-0-			-0-
08	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	134	1	2404	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1545	-0-	-555	-0-	101	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	2170	X	1530	-0-	-640	-0-	111	1	1419	2	N	-0-			-0-
*11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	170	1	4170	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02	924	N	247	-0-	-677	-0-	247	2			N	-0-			-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-			-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	137	1	1946	2	N	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	N	-0-			-0-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	55	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1870	-0-	-2315	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
02	3556	X	2007	-0-	-1549	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	2550	-0-	-690	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
06	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3	-0-	-3531	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	1838	-0-	-1696	-0-	97	1	1741	2	N	-0-			-0-
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	274	1	3904	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	190	1	2436	2	N	-0-			-0-
*11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	135	1	3301	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2387	-0-	-1736	-0-	2387	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	1981	-0-	-1743	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
05	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
07	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	422	1	3157	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	2588	-0-	-1256	-0-	137	1	2451	2	N	-0-			-0-
09	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	151	1	2152	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	174	1	2238	2	N	-0-			-0-
11	3450	X	1849	-0-	-1601	-0-	73	1	1776	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	560	N	412	-0-	-148	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	84	1	628	2	N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	48	1	867	2	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	584	2	N	-0-					-0-
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	623	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	309	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	5190	-0-	2090	2090	274	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4616	-0-	1616	3706	303	1	4313	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3564	-0-	464	4170	258	1	3306	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1567	-0-	-1433	2737	62	1	1505	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	1590					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	206	-0-	-1592	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	60	-0-	-1396	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1647	-0-	-2042	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	1056	-0-	-2276	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2533	-0-	-1156	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2242	-0-	-1328	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2171	-0-	-1518	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	291	1	2176	2	N	-0-					-0-
08	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2215	-0-	-215	-0-	145	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1937	-0-	-574	-0-	140	1	1797	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1928	-0-	-502	-0-	76	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	405	-0-	-2003	-0-	62	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	366	-0-	-1618	-0-	50	1	316	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	463	-0-	-797	-0-	57	1	406	2	N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-
12	403	N	60	-0-	-343	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	383					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

01	12679	X	10412	-0-	-2267	-0-	626	1	9756	3	Y	27	185	1			173
							30	9									
02	11452	X	7320	-0-	-4132	-0-	445	1	6841	3	Y	31					204
							34	9									
03	12679	X	9874	-0-	-2805	-0-	574	1	9243	3	Y	52					256
							57	9									
04	11520	X	9951	-0-	-1569	-0-	565	1	9188	3	Y	180	173	1			263
							198	9									
05	11904	X	10225	-0-	-1679	-0-	627	1	9588	3	Y	9	187	1	3	8	82
							10	9									
06	10080	X	9288	-0-	-792	-0-	595	1	8617	3	Y	69					151
							76	9									
07	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	609	1	9601	3	Y	87					238
							96	9									
08	10292	X	9151	-0-	-1141	-0-	562	1	8546	3	Y	39	185	1			92
							43	9									
09	9960	X	7055	-0-	-2905	-0-	455	1	6546	3	Y	49					141
							54	9									
10	10292	X	8458	-0-	-1834	-0-	505	1	7909	3	Y	40					181
							44	9									
11	9960	X	9683	-0-	-277	-0-	627	1	8931	3	Y	114					295
							125	9									
12	10292	X	9686	-0-	-606	-0-	651	1	8978	3	Y	52	179	1			168
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 111,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4009	-0-	-2067	-0-	666	1	3258	3	Y	77	110	1			47
							85	9									
02	5488	X	3323	-0-	-2165	-0-	905	1	2395	3	Y	21					68
							23	9									
03	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	1820	1	3525	3	Y	120	188	1			-0-
							132	9									
04	5850	X	3661	-0-	-2189	-0-	973	1	2635	3	Y	48					48
							53	9									
05	5053	X	5165	-0-	112	-0-	2670	1	2426	3	Y	63					111
							69	9									
06	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	1515	1	2823	3	Y	90	170	1			31
							99	9									
07	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	1784	1	3501	3	Y	29					60
							32	9									
08	5487	X	3781	-0-	-1706	-0-	1192	1	2542	3	Y	43					103
							47	9									
09	5010	X	3800	-0-	-1210	-0-	1451	1	2331	3	Y	16	119	1			-0-
							18	9									
10	5332	X	4049	-0-	-1283	-0-	3948	3	101	9	Y	92					92
11	5160	X	2166	-0-	-2994	-0-	2130	3	36	9	Y	33					125
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 45,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	542	1	2655	3	Y	63	89	1			264
							69	9									
02	6356	X	716	-0-	-5640	-0-	195	1	517	3	Y	4					268
							4	9									
03	6386	X	216	-0-	-6170	-0-	72	1	138	3	Y	5	7	1			266
							6	9									
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					266
05	3255	X	446	-0-	-2809	-0-	231	1	209	3	Y	5					271
							6	9									
06	3150	X	654	-0-	-2496	-0-	224	1	416	3	Y	13	25	1			259
							14	9									
07	806	X	596	-0-	-210	-0-	200	1	393	3	Y	3					262
							3	9									
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	514	1	1096	3	Y	18					280
							20	9									
09	660	X	251	-0-	-409	-0-	96	1	154	3	Y	1	75	1			206
							1	9									
10	589	N	430	-0-	-159	-0-	419	3	11	9	Y	10					216
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	3	29	9	Y	26					242
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					242

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B- WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7/6/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. -E- WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			Y	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA -A- WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	195	1	934	2	Y	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					-0-
09	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	92	-0-	-497	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	61	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	928	-0-	-250	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	290	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	490	-0-	-1897	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	418	-0-	-1892	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	34	-0-	-2353	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	202	-0-	-1598	-0-	75	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	976	-0-	-884	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	496	X	151	-0-	-345	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	150	-0-	-811	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-
03	4557	X	1036	-0-	-3521	-0-	1036	2			Y	-0-			-0-
04	4410	X	2028	-0-	-2382	-0-	2028	2			Y	-0-			-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	142	1	4097	2	Y	-0-			-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	1352	1	2312	2	Y	-0-			-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-			-0-
08	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	142	1	1406	2	Y	-0-			-0-
09	4110	X	3216	-0-	-894	-0-	3216	2			Y	-0-			-0-
10	4247	X	1895	-0-	-2352	-0-	1895	2			Y	-0-			-0-
11	3660	X	1440	-0-	-2220	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) //CONT.// 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) //CONT.// 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD -B- WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	95	-0-	95		192	95	2			Y	-0-					-0-
02	261	69	-0-	-192		-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	39 R	39	-0-	-0-		-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	27	-0-	-63		-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1		-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12		-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	3	1	636	2	N	40					133
							44	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	42	170	1			5
							46	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	829	2	N	33					38
							36	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	5	1	877	2	N	34					72
							37	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	704	2	N	48					120
							53	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	739	2	N	37	144	1			13
							41	9									
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	4	1	778	2	N	32					45
							35	9									
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	4	1	695	2	N	37					82
							41	9									
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	4	1	662	2	N	47					129
							52	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	3	1	640	2	N	45					174
							50	9									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	733	2	N	43	175	1			42
							47	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 8,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

01	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	30052	2	306	9	N	278	365	1			245
02	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20493	2	179	9	N	163	183	1			225
03	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	29879	2	581	9	N	528	545	1			208
04	29041	X	29041	-0-	-0-	-0-	28597	2	444	9	N	404	359	1			253
05	29528	X	29528	-0-	-0-	-0-	29131	2	397	9	N	361	360	1			254
06	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	27875	2	161	9	N	146	331	1			69
07	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	28437	2	581	9	N	528	362	1			235
08	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	28178	2	369	9	N	335	352	1			218
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27102	2	365	9	N	332	355	1			195
10	27920	X	27920	-0-	-0-	-0-	27554	2	366	9	N	333	346	1			182
11	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	26506	2	402	9	N	365	362	1			185
*12	27611	X	27611	-0-	-0-	-0-	27231	2	380	9	N	345	332	1			198

TOTAL GAS PROD: 335,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,118

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1084	-0-	-506	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1198	-0-	-392	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) //CONT.// 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
DIRKS WELL #: RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	3596	X	362	-0-	-3234	-0-	173	1	189	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	88	-0-	-2852	-0-	28	2	60	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	916	-0-	-2680	-0-	348	1	568	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	1500	-0-	-1980	-0-	341	1	1159	3	N	-0-					-0-
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	980	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	680	1	991	3	N	-0-					-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	1408	1	1524	3	N	-0-					-0-
08	2232	X	1472	-0-	-760	-0-	774	1	698	3	N	-0-					-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	1372	1	1511	3	N	-0-					-0-
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1442	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	1750	-0-	-1100	-0-	954	1	796	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	65	1	71	3	N	2					166
							2	9									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	65	2	141	3	N	2					168
							2	9									
03	279	N	114	-0-	-165	-0-	42	1	69	3	N	3					171
							3	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	292	3	N	2					173
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	132	1	170	3	N	3					176
							3	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	121	1	175	3	N	-0-					176
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	157	1	170	3	N	-0-					176
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	110	1	99	3	N	-0-					176
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	155	1	170	3	N	-0-					176
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	182	1	195	3	N	-0-					176
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	155	1	130	3	N	-0-					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	53	-0-	-1466	-0-	24	1	26	3	N	3					79
							3	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	32	3	N	4					83
							4	9									
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	1163	1	1897	3	N	2					85
							2	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	91	1	309	3	N	2					87
							2	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	298	1	385	3	N	2					89
							2	9									
06	2130	N	750	-0-	-1380	-0-	305	1	445	3	N	-0-					89
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	323	1	349	3	N	-0-					89
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	371	1	335	3	N	-0-					89
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	312	1	344	3	N	-0-					89
10	682	N	495	-0-	-187	-0-	238	1	257	3	N	-0-					89
11	690	N	75	-0-	-615	-0-	41	1	34	3	N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

01	15 #	-0-	-0-	-15	B	-286			N	-0-			2
02	12 #	-0-	-0-	-12	B	-298			N	1			3
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -186 CANCELLED UNDERAGE -> -112												
03	12 #	-0-	-0-	-12	B	-198			N	1			4
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	2			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	2			8
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	4			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	2			14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-198			N	3			17
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12 CANCELLED UNDERAGE -> -186												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	2			19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	3			22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-12			N	2			24
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-12			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	#	743	-0-	92 B	-501	743	2			N	-0-					-0-
02	588	#	275	-0-	-313 B	-814	275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-313	CANCELLED UNDERAGE ->		-501										
03	651	#	313	-0-	-338 B	-651	313	2			N	-0-					-0-
04	683	R	1334	-0-	651 B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	651	#	269	-0-	-382 B	-382	269	2			N	-0-					-0-
06	630	#	894	-0-	264 B	-118	894	2			N	-0-					-0-
07	651	#	688	-0-	37 B	-81	688	2			N	-0-					-0-
08	651	#	726	-0-	75 B	-6	726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6													
09	633	R	639	-0-	6 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	651	#	326	-0-	-325 B	-325	326	2			N	-0-					-0-
11	630	#	261	-0-	-369 B	-694	261	2			N	-0-					-0-
12	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-1345					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	2	-0-	-29 B	-405	2	2			N	-0-					-0-
02	28	#	108	-0-	80 B	-325	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-265										
03	102	R	162	-0-	60 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25 B	-25	5	2			N	-0-					-0-
05	63	R	88	-0-	25 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					-0-
08	31	#	1	-0-	-30 B	-61	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61													
09	30	#	-0-	-0-	-30 B	-91					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-122					N	-0-					-0-
11	30	#	50	-0-	20 B	-102	50	2			N	-0-					-0-
12	1	#	NO RPT	-0-	-1 B	-103					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	523	2	419	3	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	236	2	121	3	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	488	2	418	3	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	364	2	597	3	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	480	2	668	3	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	250	2	727	3	N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	343	2	675	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	655	2	641	3	N	-0-					-0-
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	750	2	39	3	N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	285	-0-	-490	-0-	136	1	149	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	155	2	336	3	N	-0-					-0-
03	713	N	217	-0-	-496	-0-	82	1	135	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	133	1	454	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	311	1	402	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	243	1	355	3	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	373	1	403	3	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	357	1	321	3	N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	365	1	403	3	N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	374	1	402	3	N	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	391	1	327	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					109
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					109
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					109
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					109
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					109
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					109
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					109
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					109
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					109
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					109
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1	5	1			5
02	2296	X	40	-0-	-2256	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					5
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					5
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					5
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					5
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		97	-0-	97	97	12	1	85	3	Y	-0-	1	1			4
10	DLQ G-10		84	-0-	84	181	9	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
*11	694	X	513	-0-	-181	-0-	53	1	460	3	Y	-0-					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	298	-0-	-1004	-0-	27	1	245	3	N	24	25	1			25
							26	9									
02	1400	N	59	-0-	-1341	-0-	2	1	56	3	N	1					26
							1	9									
03	1488	N	273	-0-	-1215	-0-	17	1	255	3	N	1	5	1			22
							1	9									
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	260	3	N	2	2	1			22
							2	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	2					24
							2	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	683	3	N	5	7	1			22
							6	9									
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1489	3	N	4	13	1			13
							4	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	1217	3	N	1					14
							1	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	110	1	1369	3	N	15	16	1			13
							17	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	121	1	1734	3	N	1					14
							1	9									
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1710	3	N	12	14	1			12
							13	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 9,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	13	1	78	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
02	84	N	39	-0-	-45 B	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					6
03	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	12	1	176	3	Y	36	26	1			14
							40	9									
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					14
06	90	N	30	-0-	-60 B	-0-	2	1	26	3	Y	2					16
							2	9									
07	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		15	-0-	15 B	15	1	1	14	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		41	-0-	41 B	56	3	1	38	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	56					Y	-0-					16
*11	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	#	5378	-0-	232 B	-1682	527	1	4843	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	5180		2005	-0-	-3175 B	-4857	91	1	1883	3	N	28					33
							31	9									
03	5735		4536	-0-	-1199 B	-6056	279	1	4201	3	N	51	75	1			9
							56	9									
04	5550		4907	-0-	-643 B	-6699	296	1	4569	3	N	38	40	1			7
							42	9									
05	5363	#	5089	-0-	-274 B	-6973	355	1	4690	3	N	40					47
							44	9									
06	5190	#	4721	-0-	-469 B	-7442	339	1	4350	3	N	29	43	1			33
							32	9									
*07	5084	#	5254	-0-	170 B	-7272	362	1	4875	3	N	15	43	1			5
							17	9									
08	5084	#	4324	-0-	-760 B	-8032	345	1	3976	3	N	3					8
							3	9									
09	4920	#	4680	-0-	-240 B	-8272	343	1	4283	3	N	49	50	1			7
							54	9									
10	5084	#	4762	-0-	-322 B	-8594	311	1	4449	3	N	2					9
							2	9									
*11	5070	#	4658	-0-	-412 B	-9006	274	1	4351	3	N	30	36	1			3
							33	9									
12	5239	#	NO RPT	-0-	-5239 B	-14245					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	6	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	N	-0-					1
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	96	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	1					1
							1	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					1
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	4774 X	3287	-0-	-1487	-0-	542	1	2723	3	N	20	16	1			16
						22	9									
02	4312 X	1492	-0-	-2820	-0-	279	1	1193	3	N	18					34
						20	9									
03	4774 X	3331	-0-	-1443	-0-	634	1	2674	3	N	21	48	1			7
						23	9									
04	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	704	1	4014	3	N	34	35	1			6
						37	9									
05	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	946	1	3746	3	N	32					38
						35	9									
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	813	1	2817	3	N	19	28	1			29
						21	9									
07	4929 X	2800	-0-	-2129	-0-	367	1	2425	3	N	7	21	1			15
						8	9									
08	4929 X	2371	-0-	-2558	-0-	475	1	1895	3	N	1					16
						1	9									
09	4770 X	706	-0-	-4064	-0-	88	1	610	3	N	7	7	1			16
						8	9									
10	4712 X	1889	-0-	-2823	-0-	242	1	1646	3	N	1					17
						1	9									
11	3660 X	2146	-0-	-1514	-0-	364	1	1768	3	N	13	15	1			15
						14	9									
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	192	3	N	1	1	1			1
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					1
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

01	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	N	8					8
							9	9									
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	33	3	N	19	22	1			5
							21	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	135	3	N	1					6
							1	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	N	2	3	1			5
							2	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	N	1	2	1			4
							1	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1748	-0-	-980	-0-	167	1	1533	3	N	44	32	1			33
							48	9									
02	2268	X	950	-0-	-1318	-0-	43	1	893	3	N	13					46
							14	9									
03	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	123	1	1839	3	N	15	33	1			28
							17	9									
04	2460	X	1280	-0-	-1180	-0-	77	1	1191	3	N	11	11	1			28
							12	9									
05	2542	X	2042	-0-	-500	-0-	135	1	1889	3	N	16					44
							18	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	147	1	1885	3	N	13	19	1			38
							14	9									
07	1984	X	1383	-0-	-601	-0-	95	1	1284	3	N	4	11	1			31
							4	9									
08	2046	X	1576	-0-	-470	-0-	126	1	1449	3	N	1					32
							1	9									
*09	1980	X	1451	-0-	-529	-0-	106	1	1330	3	N	14	15	1			31
							15	9									
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	140	1	2006	3	N	2					33
							2	9									
*11	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	67	1	1060	3	N	8	9	1			32
							9	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 17,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1102	-0-	-2184	-0-	182	1	911	3	N	8	6	1			6
							9	9									
02	2016	X	220	-0-	-1796	-0-	41	1	176	3	N	3					9
							3	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	629	1	2654	3	N	21	28	1			2
							23	9									
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					2
05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	320	1	1267	3	N	10					12
							11	9									
06	2130	X	1040	-0-	-1090	-0-	232	1	802	3	N	5	8	1			9
							6	9									
*07	3317	X	1183	-0-	-2134	-0-	155	1	1025	3	N	3	9	1			3
							3	9									
08	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	4	1	14	3	N	-0-					3
09	1560	X	10	-0-	-1550	-0-	1	1	9	3	N	-0-					3
10	1612	X	24	-0-	-1588	-0-	3	1	21	3	N	-0-					3
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	567	1	2753	3	N	20	23	1			-0-
							22	9									
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	482	1	2417	3	N	62	46	1					46
						68	9											
02	2324 N	1207	-0-	-1117	-0-	226	1	966	3	N	14							60
						15	9											
03	2852 N	2520	-0-	-332	-0-	480	1	2026	3	N	13	56	1					17
						14	9											
04	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-							17
05	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	570	1	2257	3	N	19							36
						21	9											
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	601	1	2083	3	N	15	21	1					30
						17	9											
*07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	341	1	2253	3	N	7	20	1					17
						8	9											
08	2852 N	2408	-0-	-444	-0-	483	1	1924	3	N	1							18
						1	9											
*09	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	309	1	2150	3	N	24	25	1					17
						26	9											
10	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	365	1	2485	3	N	2							19
						2	9											
*11	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	482	1	2341	3	N	17	20	1					16
						19	9											
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							16

TOTAL GAS PROD: 25,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	154	3	N	1					2
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	139	3	N	1	1	1			2
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-	2	1			-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	10 1	1 9	110	3	N	1					1
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	140	3	N	2	2	1			1
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					1
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	296	3	N	2	2	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1					1
							1	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					1
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	562	-0-	-754	-0-	26	1	527	3	Y	8					8
							9	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	69	1	1033	3	Y	14	19	1			3
							15	9									
04	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	72	1	1107	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	9					12
							10	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	6	9	1			9
							7	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	942	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
08	DLQ G-10		902	-0-	902	902	72	1	829	3	Y	1					5
							1	9									
*09	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2047	84	1	1049	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3353	85	1	1220	3	Y	1					5
							1	9									
*11	800	N	1276	-0-	476	3829	75	1	1192	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3829					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	63	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	29	1	123	3	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	269	-0-	-134	-0-	50	1	212	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	47	1	271	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	58	1	231	3	Y	2					6
							2	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	493	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	376	1	1500	3	Y	1					3
							1	9									
*09	DLQ G-10		1513	-0-	1513	3390	188	1	1308	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4865	189	1	1285	3	Y	1					4
							1	9									
*11	800	N	1724	-0-	924	5789	292	1	1421	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5789					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	25	-0-	-347	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	217	N	39	-0-	-178	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	452	1	4159	3	N	60	45	1			46
						66	9									
02	4200 X	1697	-0-	-2503 B	-0-	77	1	1594	3	N	24					70
						26	9									
03	4619 X	3753	-0-	-866 B	-0-	232	1	3490	3	N	28	62	1			36
						31	9									
04	4530 X	3817	-0-	-713 B	-0-	230	1	3554	3	N	30	31	1			35
						33	9									
05	4681 X	3925	-0-	-756 B	-0-	259	1	3633	3	N	30					65
						33	9									
06	4530 X	3091	-0-	-1439 B	-0-	222	1	2848	3	N	19	28	1			56
						21	9									
*07	3937 X	3545	-0-	-392 B	-0-	244	1	3290	3	N	10	29	1			37
						11	9									
08	3937 X	2951	-0-	-986 B	-0-	235	1	2714	3	N	2					39
						2	9									
09	3810 X	3678	-0-	-132 B	-0-	270	1	3366	3	N	38	39	1			38
						42	9									
10	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	268	1	3839	3	N	2					40
						2	9									
*11	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	228	1	3628	3	N	25	30	1			35
						28	9									
12	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	952	-0-	-102	-0-	93	1	851	3	N	7	5	1			5
							8	9									
02	952	N	450	-0-	-502	-0-	84	1	360	3	N	5					10
							6	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	217	1	916	3	N	7	16	1			1
							8	9									
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	236	1	934	3	N	8					9
							9	9									
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	206	1	714	3	N	5	7	1			7
							6	9									
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	106	1	700	3	N	2	6	1			3
							2	9									
08	1085	N	746	-0-	-339	-0-	150	1	596	3	N	-0-					3
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	757	3	N	9	9	1			3
							10	9									
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	138	1	939	3	N	-0-					3
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	199	1	964	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021 - WELL PLUGGED 6/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) //CONT.// 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. //CONT.// 338530
TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021 - WELL PLUGGED 6/15/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TT OPERATING, LLC 872252
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER 'J' WELL #: 36 RRCID -> 281650 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3460 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3537	-0-	3537	25899	217	1	3170	3	Y	136	142	1			13
							150	9									
02	29466	X	3567	-0-	-25899	-0-	221	1	3235	3	Y	101	86	1			28
							111	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	312	1	4562	3	Y	127	142	1			13
							140	9									
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	278	1	4058	3	Y	125	115	1			23
							138	9									
05	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	270	1	3953	3	Y	128	114	1			37
							141	9									
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	270	1	3956	3	Y	143	137	1			43
							157	9									
07	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	280	1	4089	3	Y	128	141	1			30
							141	9									
08	DLQ G-10		4284	-0-	4284	4284	266	1	3896	3	Y	111	113	1			28
							122	9									
09	DLQ G-10		4241	-0-	4241	8525	264	1	3868	3	Y	99	113	1			14
							109	9									
10	DLQ G-10		4185	-0-	4185	12710	261	1	3814	3	Y	100	86	1			28
							110	9									
11	DLQ G-10		4029	-0-	4029	16739	250	1	3650	3	Y	117	124	1			21
							129	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16739					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 46,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4846	-0-	4846	28923	299	1	4375	3	Y	156	164	1			14
							172	9									
02	32813	X	3890	-0-	-28923	-0-	241	1	3521	3	Y	116	99	1			31
							128	9									
03	4929	X	4831	-0-	-98	-0-	299	1	4370	3	Y	147	163	1			15
							162	9									
04	4710	X	4648	-0-	-62	-0-	287	1	4203	3	Y	144	133	1			26
							158	9									
05	4867	X	4825	-0-	-42	-0-	298	1	4365	3	Y	147	131	1			42
							162	9									
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	292	1	4269	3	Y	165	158	1			49
							182	9									
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	300	1	4380	3	Y	147	162	1			34
							162	9									
08	DLQ G-10		4664	-0-	4664	4664	290	1	4234	3	Y	127	130	1			31
							140	9									
09	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8868	261	1	3818	3	Y	114	130	1			15
							125	9									
10	DLQ G-10		4190	-0-	4190	13058	260	1	3802	3	Y	116	99	1			32
							128	9									
11	DLQ G-10		3883	-0-	3883	16941	241	1	3518	3	Y	113	141	1			4
							124	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16941					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 49,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4018	-0-	-2461	-0-		250	1	3655	3	Y	103	107	1			11
								113	9									
02	5852	X	3094	-0-	-2758	-0-		193	1	2817	3	Y	76	65	1			22
								84	9									
03	6417	X	3517	-0-	-2900	-0-		218	1	3193	3	Y	96	107	1			11
								106	9									
04	4350	X	3286	-0-	-1064	-0-		204	1	2977	3	Y	95	87	1			19
								105	9									
05	4030	X	3322	-0-	-708	-0-		206	1	3009	3	Y	97	86	1			30
								107	9									
06	3900	X	3155	-0-	-745	-0-		194	1	2842	3	Y	108	104	1			34
								119	9									
07	3503	X	3370	-0-	-133	-0-		209	1	3054	3	Y	97	106	1			25
								107	9									
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	3461		216	1	3153	3	Y	84	86	1			23
								92	9									
09	DLQ G-10		3402	-0-	3402	6863		212	1	3107	3	Y	75	85	1			13
								83	9									
10	DLQ G-10		3262	-0-	3262	10125		203	1	2975	3	Y	76	65	1			24
								84	9									
11	DLQ G-10		3119	-0-	3119	13244		193	1	2826	3	Y	91	96	1			19
								100	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13244						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 37,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1543	-0-	1543	9380		94	1	1382	3	Y	61	63	1			6
								67	9									
02	2800	N	1234	-0-	-1566	7814		76	1	1108	3	Y	45	38	1			13
								50	9									
03	3100	N	1390	-0-	-1710	6104		85	1	1242	3	Y	57	63	1			7
								63	9									
04	3000	N	1416	-0-	-1584	4520		87	1	1267	3	Y	56	51	1			12
								62	9									
05	3100	N	1728	-0-	-1372	3148		107	1	1558	3	Y	57	51	1			18
								63	9									
06	3000	N	1619	-0-	-1381	1767		99	1	1450	3	Y	64	61	1			21
								70	9									
07	3100	N	1483	-0-	-1617	150		91	1	1329	3	Y	57	63	1			15
								63	9									
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1531		85	1	1242	3	Y	49	51	1			13
								54	9									
09	2900	N	1594	-0-	-1306	225		99	1	1447	3	Y	44	50	1			7
								48	9									
10	1908	N	1683	-0-	-225	-0-		105	1	1528	3	Y	45	38	1			14
								50	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		98	1	1439	3	Y	58	61	1			11
								64	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2515	-0-	2515	15197	145	1	2118	3	Y	229	240	1			22
							252	9									
02	2800	N	2121	-0-	-679	14518	124	1	1810	3	Y	170	145	1			47
							187	9									
03	3100	N	2385	-0-	-715	13803	137	1	2011	3	Y	215	240	1			22
							237	9									
04	3000	N	2289	-0-	-711	13092	132	1	1924	3	Y	212	195	1			39
							233	9									
05	3100	N	2330	-0-	-770	12322	134	1	1958	3	Y	216	192	1			63
							238	9									
06	3000	N	2496	-0-	-504	11818	143	1	2087	3	Y	242	232	1			73
							266	9									
07	3100	N	2548	-0-	-552	11266	148	1	2162	3	Y	216	238	1			51
							238	9									
08	DLQ G-10		2489	-0-	2489	13755	146	1	2137	3	Y	187	192	1			46
							206	9									
09	2900	N	2317	-0-	-583	13172	137	1	1996	3	Y	167	190	1			23
							184	9									
10	3100	N	2421	-0-	-679	12493	143	1	2091	3	Y	170	145	1			48
							187	9									
*11	3000	N	2232	-0-	-768	11725	129	1	1894	3	Y	190	203	1			35
							209	9									
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	9338					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 26,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15826	X	2517	-0-	-13309	-0-	154	1	2251	3	Y	102	106	1			11
							112	9									
02	2632	X	1647	-0-	-985	-0-	100	1	1464	3	Y	75	64	1			22
							83	9									
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	152	1	2220	3	Y	95	106	1			11
							105	9									
04	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	152	1	2227	3	Y	94	86	1			19
							103	9									
05	2573	X	2522	-0-	-51	-0-	155	1	2261	3	Y	96	85	1			30
							106	9									
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	149	1	2180	3	Y	107	103	1			34
							118	9									
07	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	153	1	2234	3	Y	96	105	1			25
							106	9									
08	DLQ G-10		2440	-0-	2440	2440	150	1	2199	3	Y	83	85	1			23
							91	9									
09	DLQ G-10		2360	-0-	2360	4800	146	1	2133	3	Y	74	84	1			13
							81	9									
10	DLQ G-10		2369	-0-	2369	7169	146	1	2140	3	Y	75	64	1			24
							83	9									
11	DLQ G-10		2248	-0-	2248	9417	138	1	2011	3	Y	90	96	1			18
							99	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9417					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 26,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	156	-0-	-402	-0-	19	1	137	3	N	-0-					302
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					302
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					302
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	108	1	15	3	N	-0-					302
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	N	-0-					302
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-	183	1			119
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					119
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-					119
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					119
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	N	-0-					119
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-					119
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

01	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2		N	-0-			155
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			155
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			155
04	2760 X	50	-0-	-2710	-0-	50	2		N	-0-			155
05	1984 X	50	-0-	-1934	-0-	50	2		N	-0-			155
06	1920 X	50	-0-	-1870	-0-	50	2		N	-0-			155
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			176
*12	3100 N	3749	-0-	649	649	3749	2		N	-0-			176

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VIRGIL (YEGUA 5350) //CONT.// 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	205	-0-	-942	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	50	-0-	-1270	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	50	-0-	-1190	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	8	3	6	9	N	5					23
02	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					23
03	651	X	5	-0-	-646 B	-0-	5	3			N	-0-					23
04	630	X	5	-0-	-625 B	-0-	5	3			N	-0-					23
05	651	X	5	-0-	-646 B	-0-	5	3			N	-0-	22	1			1
06	14	X	5	-0-	-9 B	-0-	5	3			N	-0-					1
07	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					1
08	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					1
09	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					1
10	5	X	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					1
11	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					1
*12	6665	X	6665	-0-	-0- B	-0-	6665	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
*09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					51
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					51
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					48
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					48
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					48
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					48
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					48
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					48
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					48
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					48
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					48
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					48
*12	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	21828	-0-	21828	681043	21234	3	594	9			N	540	548	1			211
02	0	W	19684	-0-	19684	700727	19161	3	523	9			N	475	549	1			137
03	0	W	20763	-0-	20763	721490	20217	3	546	9			N	496	544	1			89
04	0	W	19996	-0-	19996	741486	19455	3	541	9			N	492	346	1			235
05	0	W	19852	-0-	19852	761338	19369	3	483	9			N	439	539	1			135
06	0	W	17734	-0-	17734	779072	17302	3	432	9			N	393	175	1			353
07	0	W	18903	-0-	18903	797975	18459	3	444	9			N	404	524	1			233
08	0	W	19202	-0-	19202	817177	18745	3	457	9			N	415	424	1			224
09	0	W	18429	-0-	18429	835606	17903	3	526	9			N	478	467	1			235
10	0	W	18695	-0-	18695	854301	18275	3	420	9			N	382	535	1			82
11	872418	X	18117	-0-	-854301	-0-	17646	3	471	9			N	428	353	1			157
12	19189	X	17379	-0-	-1810	-0-	16974	3	405	9			N	368	349	1			176

TOTAL GAS PROD: 230,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,310

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					11
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					11
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					11
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					40
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26533	X	26533	-0-	-0-	-0-	26112	3	421	9	N	383	357	1			156
02	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23374	3	376	9	N	342	360	1			138
03	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	25603	3	397	9	N	361	364	1			135
04	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	14655	3	233	9	N	212	317	1			30
05	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	3			N	-0-					30
06	6840	X	5	-0-	-6835	-0-	5	3			N	-0-					30
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					30
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					30
09	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					30
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 91,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,298

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

01	20351 X	20351	-0-	-0-	-0-	20047	3	304	9	N	276	362	1			63
02	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17463	3	309	9	N	281	184	1			160
03	19090 X	19090	-0-	-0-	-0-	18771	3	319	9	N	290	362	1			88
04	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	17695	3	250	9	N	227	216	1			99
05	17919 X	17919	-0-	-0-	-0-	17622	3	297	9	N	270	182	1			187
06	17150 X	17150	-0-	-0-	-0-	16896	3	254	9	N	231	138	1			280
07	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	16954	3	221	9	N	201	355	1			126
08	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12988	3	185	9	N	168	176	1			118
09	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	12446	3	106	9	N	96	177	1			37
10	17918 X	13424	-0-	-4494	-0-	13162	3	262	9	N	238	181	1			94
11	17160 X	12726	-0-	-4434	-0-	12536	3	190	9	N	173	180	1			87
12	17174 X	12525	-0-	-4649	-0-	12260	3	265	9	N	241	181	1			147

TOTAL GAS PROD: 191,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	3			N	-0-					15
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	3			N	-0-					15
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1108	3	37	9	N	34					49
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					49
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					49
06	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	3			N	-0-					49
07	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					49
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					49
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					49
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					49
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-					49
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	600	1	3332	2	N	57	180	1			42
							63	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	520	1	3095	2	N	55					97
							61	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	600	1	3030	2	N	48					145
							53	9									
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	560	1	3007	2	N	59					204
							65	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	580	1	2902	2	N	41					245
							45	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	540	1	2732	2	N	45	178	1			112
							50	9									
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	580	1	2976	2	N	32					144
							35	9									
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	540	1	2742	2	N	41					185
							45	9									
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2494	2	N	27					212
							30	9									
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	600	1	2769	2	N	48	178	1			82
							53	9									
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	600	1	3042	2	N	35					117
							39	9									
*12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	580	1	3110	2	N	60					177
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 42,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2897	-0-	-606	-0-	700	1	2117	2	Y	73					158
							80	9									
02	3696	X	2084	-0-	-1612	-0-	500	1	1541	2	Y	39					197
							43	9									
03	4092	X	3236	-0-	-856	-0-	750	1	2400	2	Y	78	180	1			95
							86	9									
04	3960	X	3052	-0-	-908	-0-	700	1	2269	2	Y	75					170
							83	9									
05	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	775	1	2490	2	Y	78					248
							86	9									
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	750	1	2302	2	Y	69	184	1			133
							76	9									
07	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	775	1	2333	2	Y	75					208
							83	9									
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	700	1	1726	2	Y	51	174	1			85
							56	9									
09	2610	X	2470	-0-	-140	-0-	725	1	1692	2	Y	48					133
							53	9									
10	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	725	1	1831	2	Y	60					193
							66	9									
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	725	1	1883	2	Y	59	179	1			73
							65	9									
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	700	1	1830	2	Y	58					131
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 33,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10250	-0-		-2088	-0-	775	1	9378	2	N	88	183	1			85
								97	9									
02	11144	X	8313	-0-		-2831	-0-	625	1	7603	2	N	77					162
								85	9									
03	12338	X	9098	-0-		-3240	-0-	775	1	8247	2	N	69	178	1			53
								76	9									
04	10350	X	8529	-0-		-1821	-0-	750	1	7712	2	N	61					114
								67	9									
05	10695	X	8752	-0-		-1943	-0-	775	1	7910	2	N	61					175
								67	9									
06	9930	X	8328	-0-		-1602	-0-	750	1	7526	2	N	47	182	1			40
								52	9									
07	9207	X	9012	-0-		-195	-0-	775	1	8167	2	N	64					104
								70	9									
08	9135	X	9135	-0-		-0-	-0-	775	1	8302	2	N	53					157
								58	9									
09	8520	X	8313	-0-		-207	-0-	750	1	7513	2	N	45					202
								50	9									
10	9021	X	7891	-0-		-1130	-0-	775	1	7060	2	N	51	185	1			68
								56	9									
11	8850	X	8601	-0-		-249	-0-	750	1	7773	2	N	71					139
								78	9									
12	9145	X	4592	-0-		-4553	-0-	475	1	4078	2	N	35					174
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 100,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8310	-0-		-60	-0-	775	1	7474	2	N	55					177
								61	9									
02	8204	X	5714	-0-		-2490	-0-	575	1	5095	2	N	40					217
								44	9									
03	9083	X	7108	-0-		-1975	-0-	775	1	6286	2	N	43	185	1			75
								47	9									
04	8790	X	6220	-0-		-2570	-0-	750	1	5427	2	N	39					114
								43	9									
05	8680	X	6181	-0-		-2499	-0-	775	1	5373	2	N	30					144
								33	9									
06	8040	X	5376	-0-		-2664	-0-	725	1	4628	2	N	21					165
								23	9									
07	7099	X	5700	-0-		-1399	-0-	775	1	4892	2	N	30					195
								33	9									
08	7099	X	5239	-0-		-1860	-0-	775	1	4444	2	N	18	175	1			38
								20	9									
09	6210	X	1380	-0-		-4830	-0-	425	1	951	2	N	4					42
								4	9									
10	6169	X	1787	-0-		-4382	-0-	550	1	1236	2	N	1					43
								1	9									
11	5520	X	3037	-0-		-2483	-0-	575	1	2443	2	N	17					60
								19	9									
*12	6170	X	6170	-0-		-0-	-0-	775	1	5349	2	N	42					102
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 62,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-		620	1	2663	2	N	75					182
								83	9									
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-		420	1	1751	2	N	40					222
								44	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-		620	1	2610	2	N	49	184	1			87
								54	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-		600	1	2776	2	N	53					140
								58	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		620	1	2749	2	N	52					192
								57	9									
06	3270	X	2991	-0-	-279	-0-		600	1	2350	2	N	37	182	1			47
								41	9									
07	3534	X	3022	-0-	-512	-0-		620	1	2360	2	N	38					85
								42	9									
08	3534	X	3059	-0-	-475	-0-		620	1	2402	2	N	34					119
								37	9									
09	3420	X	2955	-0-	-465	-0-		600	1	2319	2	N	33					152
								36	9									
10	3441	X	2806	-0-	-635	-0-		620	1	2139	2	N	43					195
								47	9									
11	3000	X	2485	-0-	-515	-0-		600	1	1844	2	N	37	179	1			53
								41	9									
12	3069	X	2580	-0-	-489	-0-		620	1	1915	2	N	41					94
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		310	1	5185	2	N	37					103
								41	9									
02	4844	X	2535	-0-	-2309	-0-		160	1	2358	2	N	15					118
								17	9									
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-		310	1	5271	2	N	35					153
								39	9									
04	5280	X	5162	-0-	-118	-0-		300	1	4830	2	N	29	162	1			20
								32	9									
05	5456	X	4990	-0-	-466	-0-		300	1	4665	2	N	23					43
								25	9									
06	5280	X	5116	-0-	-164	-0-		300	1	4786	2	N	27					70
								30	9									
07	5456	X	4900	-0-	-556	-0-		310	1	4566	2	N	22					92
								24	9									
08	5456	X	3242	-0-	-2214	-0-		270	1	2954	2	N	16					108
								18	9									
09	5160	X	4285	-0-	-875	-0-		300	1	3963	2	N	20					128
								22	9									
10	5301	X	2938	-0-	-2363	-0-		260	1	2660	2	N	16					144
								18	9									
11	5130	X	2590	-0-	-2540	-0-		220	1	2355	2	N	14					158
								15	9									
12	4898	X	3292	-0-	-1606	-0-		280	1	2987	2	N	23					181
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 50,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	620 41	1 9	3161	2	N	37					85
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	500 26	1 9	2378	2	N	24					109
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	620 22	1 9	2760	2	N	20					129
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	600 20	1 9	2780	2	N	18					147
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	2758	2	N	28					175
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	600 19	1 9	2723	2	N	17					192
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	620 22	1 9	2874	2	N	20	179	1			33
08	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	580 22	1 9	2421	2	N	20					53
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	600 17	1 9	2744	2	N	15					68
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	620 18	1 9	2714	2	N	16					84
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	600 25	1 9	2684	2	N	23					107
12	3193	X	2701	-0-	-492	-0-	600 25	1 9	2076	2	N	23					130

TOTAL GAS PROD: 39,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	1612	X	1424	-0-	-188	-0-	1424	3			N	-0-					22
02	1288	N	1047	-0-	-241	-0-	1047	3			N	-0-					22
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1372	3	102	9	N	93	99	1			16
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					16
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					16
06	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	3			N	-0-					16
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					16
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					16
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					16
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1464	3	41	9	N	37					53
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1372	3	54	9	N	49	75	1			27
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	5	-0-	-3467	-0-	5	3			N	-0-					22
02	3444	X	5	-0-	-3439	-0-	5	3			N	-0-					22
03	3813	X	5	-0-	-3808	-0-	5	3			N	-0-					22
04	3690	X	5	-0-	-3685	-0-	5	3			N	-0-					22
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	2744	3	22	9	N	20	59	1			34
02	2828	X	2251	-0-	-577	-0-	2205	3	46	9	N	42					76
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2685	3	19	9	N	17	77	1			16
04	3030	X	2335	-0-	-695	-0-	2335	3			N	-0-					16
05	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	1908	3			N	-0-					16
06	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	1739	3	17	9	N	15					31
07	2697	X	1622	-0-	-1075	-0-	1514	3	108	9	N	98					129
08	2697	X	1308	-0-	-1389	-0-	1308	3			N	-0-	115	1			14
09	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	1631	3			N	-0-					14
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					14
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					14
*12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2628	3	75	9	N	68					82

TOTAL GAS PROD: 26,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	9721	-0-	-3237	-0-	3131	1	6454	2	N	124					423
							136	9									
02	11704	X	8273	-0-	-3431	-0-	2533	1	5549	2	N	174	186	1			411
							191	9									
03	12958	X	10363	-0-	-2595	-0-	3131	1	7049	2	N	166	181	1			396
							183	9									
04	12540	X	9981	-0-	-2559	-0-	3030	1	6766	2	N	168	357	1			207
							185	9									
05	11377	X	9551	-0-	-1826	-0-	3049	1	6384	2	N	107					314
							118	9									
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	3030	1	7216	2	N	154	182	1			286
							169	9									
07	10354	X	7774	-0-	-2580	-0-	2639	1	5018	2	N	106	183	1			209
							117	9									
08	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	3131	1	7379	2	N	162	177	1			194
							178	9									
09	10410	X	5687	-0-	-4723	-0-	1957	1	3662	2	N	62					256
							68	9									
10	10757	X	38	-0-	-10719	-0-	3	1	35	2	N	-0-					256
11	10410	X	2040	-0-	-8370	-0-	1058	1	982	2	N	-0-					256
12	10695	X	3745	-0-	-6950	-0-	2689	1	1049	2	N	6					262
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 88,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	934	2	14	9	N	13					112
02	1904		3	-0-	-1901 B	-1901	3	2			N	-0-					112
03	2108		-0-	-0-	-2108 B	-4009					N	-0-					112
04	2040		3762	-0-	1722 B	-2287	3722	2	40	9	N	36					148
05	1550	#	2327	-0-	777 B	-1510	2285	3	42	9	N	38					186
06	930	#	1740	-0-	810 B	-700	1705	3	35	9	N	32					218
07	2108		1122	-0-	-986 B	-1686	1089	3	33	9	N	30					248
08	2108		46	-0-	-2062 B	-3748	10	3	36	9	N	33					281
09	2040		-0-	-0-	-2040 B	-5788					N	-0-					281
10	2108		-0-	-0-	-2108 B	-7896					N	-0-					281
11	1740	#	5186	-0-	3446 B	-4450	5163	3	23	9	N	21	178	1			124
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-5566					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018 - P/A 08/01/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	52	1			196
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					198
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 231

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					212
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					229
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3045	2	46	9	Y	42					117
02	DLQ G-10		2114	-0-	2114	2114	2064	2	50	9	Y	45					162
03	DLQ G-10		3344	-0-	3344	5458	3289	2	55	9	Y	50	177	1			35
04	DLQ G-10		3147	-0-	3147	8605	3105	2	42	9	Y	38					73
05	11697	X	3092	-0-	-8605	-0-	3057	2	35	9	Y	32					105
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	2970	2	55	9	Y	50					155
07	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	3018	2	33	9	Y	30					185
08	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2831	2	48	9	Y	44	177	1			52
09	3150	X	2034	-0-	-1116	-0-	2014	2	20	9	Y	18					70
10	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	2584	2	239	9	Y	217	232	1			55
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1091	1	2255	2	Y	31					86
							34	9									
12	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	650	1	2063	2	Y	46					132
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 34,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

01	0	W	1483	-0-	1483	13072	1483	1			N	-0-					-0-
02	13811	X	739	-0-	-13072	-0-	44	1	695	2	N	-0-					-0-
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1481	-0-	-720	-0-	1462	2	19	9	Y	17					282
02	1456	X	886	-0-	-570	-0-	840	2	46	9	Y	42					324
03	1612	X	1111	-0-	-501	-0-	1088	2	23	9	Y	21					345
04	1440	X	1030	-0-	-410	-0-	1007	2	23	9	Y	21					366
05	1488	X	1001	-0-	-487	-0-	990	2	11	9	Y	10					376
06	1440	X	1031	-0-	-409	-0-	1020	2	11	9	Y	10	165	1			221
07	1116	X	919	-0-	-197	-0-	908	2	11	9	Y	10					231
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	955	2	32	9	Y	29					260
09	1020	N	845	-0-	-175	-0-	810	2	35	9	Y	32					292
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37	9	Y	34					326
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	957	2	48	9	Y	44	170	1			200
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	993	2	28	9	Y	25					225

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2646					3894
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2115					6009
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6009
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					6009
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					6009
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					6009
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					6009
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					6009
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					6009
*12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					6009

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,761

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					195
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					195
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					195
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			Y	-0-					195
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					195
06	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					195
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					195
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					195
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					195
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					195
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					195
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	26					195
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	122	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	215	1	108	9	N	98	181	1			10
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	215	1	108	9	N	98					108
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	215	1	36	9	N	33					141
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	210	1	43	9	N	39	173	1			7
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	210	1	68	9	N	62					69
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	210	1	68	9	N	62					131
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	210	1	6	9	N	5					136
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	310	1	231	9	N	210	324	1			22
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	310	1	165	9	N	150	155	1			17
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	209	9	N	190	186	1			21
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	410	1	209	9	N	190	154	1			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	680 57	1 9	7644	2	Y	52					181
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	524 68	1 9	6109	2	Y	62	180	1			63
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	712 65	1 9	7184	2	Y	59					122
04	8100	X	7053	-0-	-1047	-0-	684 54	1 9	6315	2	Y	49					171
05	8370	X	7479	-0-	-891	-0-	707 150	1 9	6622	2	Y	136	171	1			136
06	8100	X	6764	-0-	-1336	-0-	688 43	1 9	6033	2	Y	39					175
07	7967	X	7553	-0-	-414	-0-	712 52	1 9	6789	2	Y	47	178	1			44
08	7967	X	6007	-0-	-1960	-0-	699 46	1 9	5262	2	Y	42					86
09	7230	X	6531	-0-	-699	-0-	682 47	1 9	5802	2	Y	43					129
10	7564	X	6175	-0-	-1389	-0-	711 36	1 9	5428	2	Y	33					162
11	7320	X	5850	-0-	-1470	-0-	687 59	1 9	5104	2	Y	54	174	1			42
12	7564	X	7109	-0-	-455	-0-	446 44	1 9	6619	2	Y	40					82

TOTAL GAS PROD: 83,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-	157	1	1769	2	Y	16					129
							18	9									
02	1540	#	1073	-0-	-467	-0-	84	1	980	2	Y	8					137
							9	9									
03	2511	#	1396	-0-	-1115	-0-	125	1	1264	2	Y	6					143
							7	9									
04	2430	#	1306	-0-	-1124	-0-	126	1	1163	2	Y	15					158
							17	9									
05	2511	#	1422	-0-	-1089	-0-	130	1	1213	2	Y	72	181	1			49
							79	9									
06	1890	#	1199	-0-	-691	-0-	122	1	1073	2	Y	4					53
							4	9									
07	1395	#	1331	-0-	-64	-0-	125	1	1197	2	Y	8					61
							9	9									
08	1426	#	1176	-0-	-250	-0-	138	1	1036	2	Y	2					63
							2	9									
09	1380	#	1231	-0-	-149	-0-	128	1	1094	2	Y	8					71
							9	9									
10	1426	#	1099	-0-	-327	-0-	126	1	964	2	Y	8					79
							9	9									
11	1290	#	1041	-0-	-249	-0-	123	1	916	2	Y	2					81
							2	9									
12	1333	#	1041	-0-	-292	-0-	66	1	975	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			68
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			68
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			68
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			68
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			68
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			68
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			68
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			68
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			68
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			68
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) //CONT.// 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					78
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-					78
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					78
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					78
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					78
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					78
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					78
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	1			N	-0-					78
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					78
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					78
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					78
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	R	-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	82	1	16	2	N	-0-					-0-
03	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1893	1	90	2	N	-0-					-0-
04	3728	R	3728	-0-	-0-	-0-	3700	1	28	2	N	-0-					-0-
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	505	1	21	2	N	-0-					-0-
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	#	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
10	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) //CONT.// 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	N	-0-					-0-
04	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	39	34	0			5
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	5	0			-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 127 RRCID -> 290233 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5468 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176		9273	-0-	97	8238	8050	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	8288		5371	-0-	-2917	5321	4514	1	857	2	N	-0-					-0-
03	9176		7433	-0-	-1743	3578	7095	1	338	2	N	-0-					-0-
04	8880		5485	-0-	-3395	183	5444	1	41	2	N	-0-					-0-
05	9176		599	-0-	-8577	-0-	575	1	24	2	N	-0-					-0-
06	8880		-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
07	7440	#	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	#	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	#	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	730				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	24	5 18	1 9	1	2	Y	16	13	0			3
03	24	R	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	602				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	602				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	369					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					21
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	532	-0-	532	532	526	5	6	9	Y	5					5
07	14B2 EXT	889	-0-	889	1421	880	5	9	9	Y	8					13
08	14B2 EXT	832	-0-	832	2253	825	5	7	9	Y	6					19
09	14B2 EXT	500	-0-	500	2753	500	5			Y	-0-					19
10	14B2 EXT	500	-0-	500	3253	500	5			Y	-0-					19
11	3703 X	450	-0-	-3253	-0-	450	5			Y	-0-					19
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					5
02	14B2 EXT	30	-0-	30	58	30	1			Y	-0-					5
03	14B2 EXT	15	-0-	15	73	15	1			Y	-0-					5
04	14B2 EXT	15	-0-	15	88	15	1			Y	-0-					5
05	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	1			Y	-0-					5
06	14B2 EXT	11	-0-	11	109	11	1			Y	-0-					5
07	14B2 EXT	26	-0-	26	135	26	1			Y	-0-					5
08	14B2 EXT	10	-0-	10	145	10	1			Y	-0-					5
09	14B2 EXT	12	-0-	12	157	12	1			Y	-0-					5
10	14B2 EXT	10	-0-	10	167	10	1			Y	-0-					5
11	14B2 EXT	7	-0-	7	174	7	1			Y	-0-					5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	973	-0-	973	973		964	5	9	9	Y	8					8
07	14B2	EXT	1253	-0-	1253	2226		1238	5	15	9	Y	14					22
08	14B2	EXT	1372	-0-	1372	3598		1355	5	17	9	Y	15					37
09	14B2	EXT	1200	-0-	1200	4798		1200	5			Y	-0-					37
10	14B2	EXT	1200	-0-	1200	5998		1200	5			Y	-0-					37
11	6998	X	1000	-0-	-5998	-0-		1000	5			Y	-0-					37
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	319	-0-	319	319		318	5	1	9	Y	1					1
07	14B2	EXT	366	-0-	366	685		365	5	1	9	Y	1					2
08	14B2	EXT	326	-0-	326	1011		324	5	2	9	Y	2					4
09	14B2	EXT	300	-0-	300	1311		300	5			Y	-0-					4
10	14B2	EXT	250	-0-	250	1561		250	5			Y	-0-					4
11	1871	X	310	-0-	-1561	-0-		310	5			Y	-0-					4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	650	-0-	650	650	642	5	8	9	Y	7					7
07	14B2	EXT	964	-0-	964	1614	951	5	13	9	Y	12					19
08	14B2	EXT	896	-0-	896	2510	886	5	10	9	Y	9					28
09	14B2	EXT	500	-0-	500	3010	500	5			Y	-0-					28
10	14B2	EXT	500	-0-	500	3510	500	5			Y	-0-					28
11	3960	X	450	-0-	-3510	-0-	450	5			Y	-0-					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		381	-0-	381	381	380	5	1	9	N	1					1
07	14B2 EXT		727	-0-	727	1108	725	5	2	9	N	2					3
08	14B2 EXT		669	-0-	669	1777	668	5	1	9	N	1					4
09	2278	X	501	-0-	-1777	-0-	500	5	1	9	N	1					5
10	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	5			N	-0-					5
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	5			N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	121	-0-	-1367	-0-	121	2		N	-0-			215
02	308	N	129	-0-	-179	-0-	129	2		N	-0-			215
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			215
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			215
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			215
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			215
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			215
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			215
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			215
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			215
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			215
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			215

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY 784939
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SIR DRAKE OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 784939
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 5 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5879 - 5882

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LOW-END OIL LLC 510360
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2021 - WELL PLUGGED 5/28/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7678		6536	-0-	-1142	-0-	290	1	6246	2	N	-0-					66
02	6820		5846	-0-	-974	-0-	260	1	5586	2	N	-0-					66
03	8394		6894	-0-	-1500	-0-	310	1	6584	2	N	-0-					66
04	5220		2440	-0-	-2780	-0-	260	1	2180	2	N	-0-					66
05	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					66
06	5220		-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					66
07	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					66
08	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					66
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					66
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	391	-0-	-1283	-0-	389	2	2	9	N	2	175	1			-0-
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	#	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	108 101	1 3	995	2	Y	-0-					-0-
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	184 356	1 3	2051	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83 106	1 3	990	2	Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	64 89	1 3	881	2	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	69 99	1 3	952	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	73 108	1 3	915	2	Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	79 100	1 3	991	2	Y	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	99 99	1 3	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123 88	1 3	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111 108	1 3	931	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	111 101	1 3	829	2	Y	-0-					-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	115 87	1 3	998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	600	1	5480	2	Y	127	129	1		46
							597	3	140	9						
02	5712	X	5215	-0-	-497	-0-	366	1	4009	2	Y	64	71	1		39
							770	3	70	9						
03	6324	X	5379	-0-	-945	-0-	374	1	4391	2	Y	94	108	1		25
							511	3	103	9						
04	6120	X	5986	-0-	-134	-0-	370	1	4971	2	Y	95	92	1		28
							540	3	105	9						
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	412	1	5518	2	Y	103	74	1		57
							630	3	113	9						
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	509	1	6307	2	Y	100	91	1		66
							792	3	110	9						
07	6200	X	5306	-0-	-894	-0-	352	1	4417	2	Y	61	109	1		18
							470	3	67	9						
08	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	463	1	4866	2	Y	83	49	1		52
							487	3	91	9						
09	5970	X	5242	-0-	-728	-0-	481	1	4303	2	Y	81	91	1		42
							369	3	89	9						
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	592	1	4942	2	Y	93	85	1		50
							611	3	102	9						
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	658	1	4860	2	Y	83	111	1		22
							627	3	91	9						
*12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	591	1	5085	2	Y	114	104	1		32
							483	3	125	9						

TOTAL GAS PROD: 73,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	3	1	1		2
							2	3	3	9						
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	2	1	3	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-				-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
							2	3								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
							1	3								

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	11	11	1			-0-
							1	3	12	9							
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							1	3	7	9							
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	6	2	1	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	11	2	Y	8	8	1			-0-
							1	3	9	9							
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	2	Y	11	11	1			-0-
							1	3	12	9							
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	Y	7	7	1			-0-
							1	3	8	9							
*11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	9	2	Y	8	8	1			-0-
							1	3	9	9							
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	8	8	1			-0-
							1	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	54	1	495	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	35	1	381	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	458	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	49	1	411	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	411	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	48	1	416	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5	-0-	5	5		1	1	3	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
04	14B2 EXT		5	-0-	5	10		1	1	3	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
05	24	X	14	-0-	-10	-0-		2	1	10	2	Y	-0-					-0-
								2	3									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
08	14	N	9	-0-	-5	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
09	12	N	7	-0-	-5	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
10	10	N	7	-0-	-3	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
11	9	N	7	-0-	-2	-0-		1	1	5	2	Y	-0-					-0-
								1	3									
12	7	N	6	-0-	-1	-0-		1	1	4	2	Y	-0-					-0-
								1	3									

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5726	-0-	-1249	-0-		788	1	4887	3	Y	46					124
								51	9									
02	6300	X	3024	-0-	-3276	-0-		240	1	2756	3	Y	25	68	1			81
								28	9									
03	6541	X	5147	-0-	-1394	-0-		81	1	5007	3	Y	54					135
								59	9									
04	6330	X	4349	-0-	-1981	-0-		402	1	3894	3	Y	48	83	1			100
								53	9									
05	6541	X	5877	-0-	-664	-0-		242	1	5552	3	Y	75	87	1			88
								83	9									
06	5550	X	5099	-0-	-451	-0-		517	1	4524	3	Y	53					141
								58	9									
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-		406	1	5219	3	Y	60	93	1			108
								66	9									
08	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333		525	1	2768	3	Y	36					144
								40	9									
09	DLQ G-10		6685	-0-	6685	10018		1258	1	5253	3	Y	158	82	1			220
								174	9									
10	DLQ G-10		7347	-0-	7347	17365		1191	1	6033	3	Y	112					332
								123	9									
*11	23116	X	5751	-0-	-17365	-0-		143	1	5608	3	Y	-0-	126	1			206
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 58,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	684	1	2242	3	N	46					124
							51	9									
02	1932	X	1215	-0-	-717	-0-	96	1	1107	3	N	11	27	1			108
							12	9									
03	2139	X	534	-0-	-1605	-0-	8	1	519	3	N	6					114
							7	9									
04	2880	X	1418	-0-	-1462	-0-	130	1	1270	3	N	16	27	1			103
							18	9									
05	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	118	1	2695	3	N	36	42	1			97
							40	9									
06	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	231	1	2026	3	N	24					121
							26	9									
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	163	1	2091	3	N	23	37	1			107
							25	9									
08	2852	X	1436	-0-	-1416	-0-	226	1	1193	3	N	15					122
							17	9									
*09	2760	X	766	-0-	-1994	-0-	144	1	603	3	N	17	9	1			130
							19	9									
10	2852	X	859	-0-	-1993	-0-	139	1	706	3	N	13					143
							14	9									
*11	2280	X	161	-0-	-2119	-0-	4	1	157	3	N	-0-	3	1			140
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4327	-0-		-385	-0-	208	1	4068	3	N	46					124
								51	9									
02	4256	X	4162	-0-		-94	-0-	331	1	3794	3	N	34	94	1			64
								37	9									
03	6287	X	6287	-0-		-0-	-0-	99	1	6116	3	N	65					129
								72	9									
04	4500	X	4374	-0-		-126	-0-	404	1	3916	3	N	49	83	1			95
								54	9									
05	4650	X	3685	-0-		-965	-0-	152	1	3481	3	N	47	55	1			87
								52	9									
06	5250	X	3938	-0-		-1312	-0-	399	1	3494	3	N	41					128
								45	9									
07	5425	X	3411	-0-		-2014	-0-	243	1	3128	3	N	36	57	1			107
								40	9									
08	5425	X	2489	-0-		-2936	-0-	392	1	2067	3	N	27					134
								30	9									
*09	4380	X	4191	-0-		-189	-0-	789	1	3294	3	N	98	51	1			181
								108	9									
10	4061	X	3672	-0-		-389	-0-	595	1	3015	3	N	56					237
								62	9									
11	3930	X	2789	-0-		-1141	-0-	69	1	2720	3	N	-0-	61	1			176
12	3410	X	NO RPT	-0-		-3410	-0-					N	NO RPT					176

TOTAL GAS PROD: 43,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1451	-0-		-6	-0-	77	1	1199	2	N	86	89	1			31
								80	3	95	9							
02	1316	N	500	-0-		-816	-0-	23	1	419	2	N	20	39	1			12
								36	3	22	9							
03	1364	N	1266	-0-		-98	-0-	65	1	1051	2	N	71	64	1			19
								72	3	78	9							
04	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	71	1	1136	2	N	68	67	1			20
								77	3	75	9							
05	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	90	1	1510	2	N	76	53	1			43
								100	3	84	9							
06	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	79	1	1282	2	N	31	53	1			21
								82	3	34	9							
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	76	1	1233	2	N	27	40	1			8
								76	3	30	9							
08	1798	N	504	-0-		-1294	-0-	34	1	432	2	N	11	12	1			7
								26	3	12	9							
09	1470	N	577	-0-		-893	-0-	36	1	502	2	N	16	15	1			8
								21	3	18	9							
10	1426	N	302	-0-		-1124	-0-	21	1	253	2	N	7	11	1			4
								20	3	8	9							
11	480	N	357	-0-		-123	-0-	23	1	300	2	N	8	10	1			2
								25	3	9	9							
*12	615	N	615	-0-		-0-	-0-	42	1	544	2	N	-0-	2	1			-0-
								29	3									

TOTAL GAS PROD: 11,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	10992	-0-	-4260	-0-	10731	2	261	9	N	237	190	1			148
02	12348	X	9826	-0-	-2522	-0-	9608	2	218	9	N	198	186	1			160
03	12400	X	10761	-0-	-1639	-0-	10534	2	227	9	N	206	190	1			176
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10140	2	245	9	N	223	190	1			209
05	11253	X	3580	-0-	-7673	-0-	3483	2	97	9	N	88	189	1			108
06	10650	X	5821	-0-	-4829	-0-	120	1	5581	2	N	109					217
							120	9									
07	10881	X	8477	-0-	-2404	-0-	8273	2	204	9	N	185	187	1			215
08	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	465	1	11223	2	N	171	191	1			195
							188	9									
09	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	450	1	11264	2	N	171	190	1			176
							188	9									
10	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	465	1	11761	2	N	167	190	1			153
							184	9									
11	11490	X	11138	-0-	-352	-0-	450	1	10515	2	N	157	191	1			119
							173	9									
12	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 107,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	889	1072	1			172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	333	1			245
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	534	556	1			223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	588	543	1			268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	661	731	1			198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	640	530	1			308
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	585	714	1			179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	442	351	1			270
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	566	530	1			306
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	507	1			366
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	360	342	1			384
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					384

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6,238

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2774	-0-	-4108	-0-	260 153	1 9	2361	2	N	139					240
02	4256	X	1409	-0-	-2847	-0-	180 73	1 9	1156	2	N	66					306
03	3038	X	2555	-0-	-483	-0-	280 110	1 9	2165	2	N	100	179	1			227
04	2670	X	2355	-0-	-315	-0-	300 109	1 9	1946	2	N	99					326
05	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	310 135	1 9	1634	2	N	123	367	1			82
06	2670	X	2022	-0-	-648	-0-	300 131	1 9	1591	2	N	119					201
07	2542	X	1650	-0-	-892	-0-	1529	2	121	9	N	110					311
08	2542	X	1235	-0-	-1307	-0-	220 83	1 9	932	2	N	75	178	1			208
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					208
10	2077	X	1205	-0-	-872	-0-	180 298	1 9	727	2	N	271	365	1			172
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	201	171	1			202
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	79	1	798	2	N	-0-					37
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	577	2	N	-0-					37
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					37
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	62	1	607	2	N	-0-					37
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	66	1	632	2	N	-0-					37
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	2	N	-0-					37
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	62	1	597	2	N	-0-					37
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	79	1	960	2	N	-0-					37
09	660	N	577	-0-	-83	-0-	43	1	534	2	N	-0-					37
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	2	N	-0-					37
11	810	N	423	-0-	-387	-0-	32	1	391	2	N	-0-					37
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	50	1	550	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	75	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	62	1	941	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
05	1426	N	950	-0-	-476	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	1380	N	1013	-0-	-367	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
07	1147	N	968	-0-	-179	-0-	53	1	820	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	824	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	76	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	84	1	983	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	83	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	83	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							106	3									

TOTAL GAS PROD: 14,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	386	1	6342	2	Y	-0-			-0-
							1170	3							
03	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	714	1	11088	2	Y	-0-			-0-
							1300	3							
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	574	1	8824	2	Y	-0-			-0-
							975	3							
05	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	537	1	8571	2	Y	-0-			-0-
							996	3							
06	12690	X	6897	-0-	-5793	-0-	380	1	5757	2	Y	-0-			-0-
							760	3							
07	13113	X	7890	-0-	-5223	-0-	434	1	6712	2	Y	-0-			-0-
							744	3							
08	13113	X	6732	-0-	-6381	-0-	469	1	5672	2	Y	-0-			-0-
							591	3							
09	10380	X	7100	-0-	-3280	-0-	463	1	6077	2	Y	-0-			-0-
							560	3							
10	10106	X	5636	-0-	-4470	-0-	398	1	4638	2	Y	-0-			-0-
							600	3							
11	7650	X	6111	-0-	-1539	-0-	408	1	5029	2	Y	-0-			-0-
							674	3							
12	7905	X	6066	-0-	-1839	-0-	413	1	5134	2	Y	-0-			-0-
							519	3							

TOTAL GAS PROD: 87,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	120	1	1815	2	Y	39	42	1			14
							176	3	43	9							
02	2212	N	2194	-0-	-18	-0-	107	1	1792	2	Y	-0-	14	1			-0-
							295	3									
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	128	1	1972	2	Y	37	26	1			11
							220	3	41	9							
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	121	1	1935	2	Y	-0-	11	1			-0-
							227	3									
06	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	116	1	1754	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	119	1	1846	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
08	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	151	1	1826	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
09	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	135	1	1783	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	153	1	1789	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	199	1	2473	2	Y	-0-					-0-
							245	3									

TOTAL GAS PROD: 27,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	257	1	3864	2	Y	77	49	1			28
							412	3	85	9							
02	5068	X	3890	-0-	-1178	-0-	189	1	3080	2	Y	31	40	1			19
							587	3	34	9							
03	5611	X	4119	-0-	-1492	-0-	220	1	3414	2	Y	83	80	1			22
							394	3	91	9							
04	5010	X	3737	-0-	-1273	-0-	204	1	3142	2	Y	44	53	1			13
							343	3	48	9							
05	4898	X	3855	-0-	-1043	-0-	201	1	3215	2	Y	59	38	1			34
							374	3	65	9							
06	4470	X	3588	-0-	-882	-0-	195	1	2956	2	Y	42	47	1			29
							391	3	46	9							
07	4309	X	3540	-0-	-769	-0-	192	1	2975	2	Y	39	57	1			11
							330	3	43	9							
08	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	241	1	2915	2	Y	47	29	1			29
							304	3	52	9							
09	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	217	1	2861	2	Y	51	54	1			26
							252	3	56	9							
10	3844	X	3358	-0-	-486	-0-	233	1	2728	2	Y	48	48	1			26
							344	3	53	9							
11	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	213	1	2635	2	Y	48	61	1			13
							342	3	53	9							
12	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	219	1	2738	2	Y	67	61	1			19
							267	3	74	9							

TOTAL GAS PROD: 44,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	6942	-0-	-2172	-0-	619	1	5624	2	Y	44	49	1			16
							651	3	48	9							
02	7980	X	6012	-0-	-1968	-0-	426	1	4593	2	Y	25	26	1			15
							965	3	28	9							
03	8835	X	4332	-0-	-4503	-0-	303	1	3524	2	Y	64	62	1			17
							435	3	70	9							
04	7500	X	7154	-0-	-346	-0-	443	1	5922	2	Y	97	85	1			29
							682	3	107	9							
05	7750	X	6557	-0-	-1193	-0-	406	1	5414	2	Y	84	65	1			48
							645	3	92	9							
06	6720	X	4042	-0-	-2678	-0-	267	1	3279	2	Y	45	62	1			31
							446	3	50	9							
07	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	454	1	5660	2	Y	69	80	1			20
							644	3	76	9							
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	474	1	4951	2	Y	76	49	1			47
							530	3	84	9							
09	4350	X	3853	-0-	-497	-0-	354	1	3147	2	Y	53	73	1			27
							294	3	58	9							
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	438	1	3634	2	Y	62	56	1			33
							474	3	68	9							
11	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	454	1	3317	2	Y	54	72	1			15
							472	3	59	9							
*12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	535	1	4554	2	Y	85	76	1			24
							490	3	94	9							

TOTAL GAS PROD: 66,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4325	-0-	-1348	-0-	244	1	3654	2	Y	17	15	1			6
							408	3	19	9							
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	306	1	4911	2	Y	17	13	1			10
							1036	3	19	9							
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	308	1	4761	2	Y	21	25	1			6
							591	3	23	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	292	1	4459	2	Y	17	18	1			5
							520	3	19	9							
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	296	1	4694	2	Y	58	30	1			33
							579	3	64	9							
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	316	1	4750	2	Y	47	48	1			32
							674	3	52	9							
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	323	1	4968	2	Y	44	63	1			13
							585	3	48	9							
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	410	1	4932	2	Y	54	33	1			34
							541	3	59	9							
09	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	377	1	4947	2	Y	58	62	1			30
							466	3	64	9							
10	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	378	1	4404	2	Y	53	55	1			28
							579	3	58	9							
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	346	1	4255	2	Y	48	63	1			13
							578	3	53	9							
*12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	366	1	4544	2	Y	78	69	1			22
							468	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 66,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

01	6510	X	5736	-0-	-774	-0-	323	1	4836	2	Y	30	32	1			11
							544	3	33	9							
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	269	1	4345	2	Y	18	18	1			11
							890	3	20	9							
03	5673	X	4773	-0-	-900	-0-	259	1	4003	2	Y	23	28	1			6
							486	3	25	9							
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	324	1	4955	2	Y	55	45	1			16
							566	3	61	9							
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	Y	53	39	1			30
							610	3	58	9							
06	5490	X	5468	-0-	-22	-0-	297	1	4474	2	Y	71	53	1			48
							619	3	78	9							
07	5673	X	5534	-0-	-139	-0-	301	1	4628	2	Y	66	95	1			19
							532	3	73	9							
08	6107	X	5714	-0-	-393	-0-	391	1	4715	2	Y	84	51	1			52
							516	3	92	9							
09	5910	X	5442	-0-	-468	-0-	348	1	4570	2	Y	87	94	1			45
							428	3	96	9							
10	6045	X	5389	-0-	-656	-0-	374	1	4354	2	Y	84	84	1			45
							569	3	92	9							
11	5520	X	5378	-0-	-142	-0-	353	1	4350	2	Y	78	102	1			21
							589	3	86	9							
12	5704	X	5495	-0-	-209	-0-	370	1	4599	2	Y	50	57	1			14
							471	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 66,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6370	-0-	-2527	-0-	362	1	5404	2	Y	-0-					-0-
							604	3									
02	7420	X	7241	-0-	-179	-0-	354	1	5718	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	473	1	7317	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
04	7950	X	6750	-0-	-1200	-0-	373	1	5704	2	Y	17	12	1			5
							654	3	19	9							
05	8215	X	8134	-0-	-81	-0-	430	1	6832	2	Y	39	22	1			22
							829	3	43	9							
06	7950	X	7259	-0-	-691	-0-	398	1	5997	2	Y	27	31	1			18
							834	3	30	9							
07	8215	X	7588	-0-	-627	-0-	416	1	6401	2	Y	27	37	1			8
							741	3	30	9							
08	8339	X	6545	-0-	-1794	-0-	454	1	5466	2	Y	27	18	1			17
							595	3	30	9							
09	7860	X	7814	-0-	-46	-0-	506	1	6647	2	Y	37	35	1			19
							620	3	41	9							
10	8122	X	7590	-0-	-532	-0-	533	1	6219	2	Y	33	34	1			18
							802	3	36	9							
11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	501	1	6183	2	Y	27	38	1			7
							824	3	30	9							
12	8060	X	6976	-0-	-1084	-0-	472	1	5876	2	Y	35	32	1			10
							589	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 88,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	281	1	2564	2	Y	226	245	1			82
							287	3	249	9							
02	2996	X	2903	-0-	-93	-0-	201	1	2182	2	Y	75	111	1			46
							437	3	83	9							
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	196	1	2287	2	Y	106	124	1			28
							273	3	117	9							
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	201	1	2701	2	Y	198	168	1			58
							302	3	218	9							
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	184	1	2462	2	Y	112	106	1			64
							290	3	123	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	219	1	2697	2	Y	97	95	1			66
							355	3	107	9							
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	220	1	2757	2	Y	90	130	1			26
							306	3	99	9							
08	3534	X	3038	-0-	-496	-0-	233	1	2442	2	Y	98	63	1			61
							255	3	108	9							
09	3420	X	2618	-0-	-802	-0-	235	1	2092	2	Y	94	107	1			48
							188	3	103	9							
10	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	252	1	2097	2	Y	93	91	1			50
							268	3	102	9							
11	3390	X	2517	-0-	-873	-0-	261	1	1922	2	Y	70	101	1			19
							257	3	77	9							
12	3379	X	3131	-0-	-248	-0-	288	1	2471	2	Y	115	102	1			32
							245	3	127	9							

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6522	-0-		-639	-0-	360	1	5394	2	Y	155	164	1			56
								597	3	171	9							
02	6468	X	6396	-0-		-72	-0-	307	1	4977	2	Y	101	96	1			61
								1001	3	111	9							
03	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	368	1	5701	2	Y	155	175	1			41
								691	3	171	9							
04	6565	X	6565	-0-		-0-	-0-	355	1	5441	2	Y	135	136	1			40
								620	3	149	9							
05	7068	X	7034	-0-		-34	-0-	365	1	5808	2	Y	147	103	1			84
								699	3	162	9							
06	6840	X	6833	-0-		-7	-0-	370	1	5582	2	Y	103	117	1			70
								768	3	113	9							
07	7068	X	6892	-0-		-176	-0-	374	1	5753	2	Y	95	137	1			28
								660	3	105	9							
08	7054	X	7054	-0-		-0-	-0-	482	1	5813	2	Y	119	73	1			74
								628	3	131	9							
09	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	433	1	5688	2	Y	127	136	1			65
								522	3	140	9							
10	6792	X	6792	-0-		-0-	-0-	469	1	5479	2	Y	123	122	1			66
								709	3	135	9							
11	6817	X	6817	-0-		-0-	-0-	447	1	5508	2	Y	115	150	1			31
								735	3	127	9							
*12	6773	X	6773	-0-		-0-	-0-	448	1	5578	2	Y	168	152	1			47
								562	3	185	9							

TOTAL GAS PROD: 81,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,543

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5592	-0-		-81	-0-	480	1	4367	2	Y	225	242	1			81
								497	3	248	9							
02	4928	X	4312	-0-		-616	-0-	298	1	3226	2	Y	115	126	1			70
								661	3	127	9							
03	5562	X	5562	-0-		-0-	-0-	388	1	4532	2	Y	84	132	1			22
								550	3	92	9							
04	5280	X	4703	-0-		-577	-0-	284	1	3808	2	Y	163	137	1			48
								432	3	179	9							
05	5901	X	5901	-0-		-0-	-0-	365	1	4867	2	Y	79	82	1			45
								582	3	87	9							
06	5280	X	4136	-0-		-1144	-0-	273	1	3356	2	Y	44	59	1			30
								459	3	48	9							
07	5456	X	4785	-0-		-671	-0-	318	1	3958	2	Y	45	62	1			13
								459	3	50	9							
08	5890	X	4657	-0-		-1233	-0-	366	1	3815	2	Y	55	34	1			34
								415	3	61	9							
09	5700	X	4527	-0-		-1173	-0-	417	1	3693	2	Y	59	63	1			30
								352	3	65	9							
10	5890	X	4689	-0-		-1201	-0-	446	1	3689	2	Y	60	58	1			32
								488	3	66	9							
11	4620	X	4531	-0-		-89	-0-	478	1	3500	2	Y	63	78	1			17
								484	3	69	9							
12	4774	X	4475	-0-		-299	-0-	421	1	3590	2	Y	83	77	1			23
								373	3	91	9							

TOTAL GAS PROD: 57,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	271	1	2469	2	Y	42	42	1			15
							272	3	46	9							
02	2576	X	2558	-0-	-18	-0-	180	1	1966	2	Y	23	24	1			14
							387	3	25	9							
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	206	1	2408	2	Y	30	36	1			8
							283	3	33	9							
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	186	1	2502	2	Y	27	27	1			8
							276	3	30	9							
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	187	1	2503	2	Y	26	19	1			15
							290	3	29	9							
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	195	1	2409	2	Y	20	21	1			14
							317	3	22	9							
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	190	1	2375	2	Y	17	26	1			5
							268	3	19	9							
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	228	1	2385	2	Y	23	14	1			14
							253	3	25	9							
09	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	256	1	2274	2	Y	28	28	1			14
							210	3	31	9							
10	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	264	1	2189	2	Y	28	27	1			15
							283	3	31	9							
11	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	287	1	2106	2	Y	25	33	1			7
							285	3	28	9							
12	2821	N	2369	-0-	-452	-0-	225	1	1924	2	Y	24	24	1			7
							194	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 33,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	159	1	2384	2	Y	99	106	1			36
							269	3	109	9							
02	2632	X	2495	-0-	-137	-0-	119	1	1920	2	Y	56	58	1			34
							394	3	62	9							
03	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	140	1	2165	2	Y	84	96	1			22
							263	3	92	9							
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	124	1	1898	2	Y	68	70	1			20
							217	3	75	9							
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	24	30	1			14
							291	3	26	9							
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	151	1	2282	2	Y	17	19	1			12
							317	3	19	9							
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	151	1	2325	2	Y	17	24	1			5
							268	3	19	9							
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	202	1	2433	2	Y	21	13	1			13
							265	3	23	9							
09	2760	N	2755	-0-	-5	-0-	178	1	2336	2	Y	22	24	1			11
							217	3	24	9							
10	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	189	1	2208	2	Y	21	21	1			11
							288	3	23	9							
11	2820	N	2761	-0-	-59	-0-	183	1	2253	2	Y	20	26	1			5
							303	3	22	9							
12	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	191	1	2372	2	Y	25	23	1			7
							241	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 32,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	300	1	2736	2	Y	115	122	1			42
							301	3	127	9							
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	252	1	2747	2	Y	79	73	1			48
							535	3	87	9							
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	236	1	2779	2	Y	107	127	1			28
							325	3	118	9							
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	202	1	2705	2	Y	133	122	1			39
							296	3	146	9							
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	202	1	2704	2	Y	126	93	1			72
							312	3	139	9							
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	213	1	2629	2	Y	94	102	1			64
							344	3	103	9							
07	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	215	1	2696	2	Y	85	124	1			25
							293	3	94	9							
08	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	232	1	2441	2	Y	97	62	1			60
							247	3	107	9							
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	299	1	2675	2	Y	117	117	1			60
							234	3	129	9							
10	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	295	1	2464	2	Y	108	110	1			58
							308	3	119	9							
11	3240	X	2985	-0-	-255	-0-	308	1	2274	2	Y	96	128	1			26
							297	3	106	9							
12	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	297	1	2545	2	Y	125	116	1			35
							247	3	138	9							

TOTAL GAS PROD: 39,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,282

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	183	1	2731	2	Y	-0-					-0-
							309	3									
02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	126	1	2025	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
03	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	171	1	2635	2	Y	114	84	1			30
							324	3	125	9							
04	3300	X	2688	-0-	-612	-0-	143	1	2193	2	Y	88	92	1			26
							255	3	97	9							
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	158	1	2502	2	Y	61	52	1			35
							307	3	67	9							
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	156	1	2339	2	Y	46	50	1			31
							329	3	51	9							
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	163	1	2505	2	Y	44	62	1			13
							293	3	48	9							
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	226	1	2724	2	Y	59	35	1			37
							301	3	65	9							
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	201	1	2633	2	Y	62	67	1			32
							248	3	68	9							
10	3038	X	3022	-0-	-16	-0-	209	1	2438	2	Y	58	59	1			31
							311	3	64	9							
11	3210	X	2886	-0-	-324	-0-	185	1	2286	2	Y	103	106	1			28
							302	3	113	9							
12	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	186	1	2320	2	Y	140	129	1			39
							230	3	154	9							

TOTAL GAS PROD: 35,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	307	1	2797	2	Y	135	140	1			49
							317	3	149	9							
02	2968	X	1933	-0-	-1035	-0-	134	1	1451	2	Y	48	68	1			29
							295	3	53	9							
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	227	1	2645	2	Y	118	116	1			31
							320	3	130	9							
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	2	Y	116	113	1			34
							324	3	128	9							
05	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	168	1	2244	2	Y	48	55	1			27
							267	3	53	9							
06	3180	X	2785	-0-	-395	-0-	183	1	2252	2	Y	39	40	1			26
							307	3	43	9							
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	209	1	2598	2	Y	41	55	1			12
							307	3	45	9							
08	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	250	1	2602	2	Y	50	31	1			31
							288	3	55	9							
09	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	274	1	2422	2	Y	51	56	1			26
							237	3	56	9							
10	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	282	1	2331	2	Y	49	49	1			26
							313	3	54	9							
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	326	1	2381	2	Y	124	116	1			34
							335	3	136	9							
12	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	260	1	2219	2	Y	150	142	1			42
							235	3	165	9							

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	317	1	4749	2	Y	39	42	1			14
							528	3	43	9							
02	5124	X	4617	-0-	-507	-0-	225	1	3632	2	Y	22	23	1			13
							736	3	24	9							
03	5704	X	5520	-0-	-184	-0-	299	1	4623	2	Y	37	40	1			10
							557	3	41	9							
04	5520	X	4345	-0-	-1175	-0-	239	1	3650	2	Y	27	29	1			8
							426	3	30	9							
05	5704	X	3779	-0-	-1925	-0-	200	1	3169	2	Y	16	15	1			9
							392	3	18	9							
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	314	1	4710	2	Y	18	15	1			12
							671	3	20	9							
07	5518	X	4736	-0-	-782	-0-	260	1	3990	2	Y	14	22	1			4
							471	3	15	9							
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	394	1	4733	2	Y	21	12	1			13
							526	3	23	9							
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	355	1	4645	2	Y	21	23	1			11
							444	3	23	9							
10	5084	X	4867	-0-	-217	-0-	342	1	3986	2	Y	19	20	1			10
							518	3	21	9							
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	340	1	4192	2	Y	18	23	1			5
							563	3	20	9							
*12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	374	1	4650	2	Y	26	24	1			7
							473	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 61,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	260	1	4060	2	Y	184	184	1			-0-
							273	3	202	9							
02	4228	X	3753	-0-	-475	-0-	177	1	3157	2	Y	127	127	1			-0-
							279	3	140	9							
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	255	1	4126	2	Y	179	179	1			-0-
							290	3	197	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	244	1	3895	2	Y	151	151	1			-0-
							270	3	166	9							
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	241	1	4031	2	Y	158	158	1			-0-
							272	3	174	9							
06	4530	X	4459	-0-	-71	-0-	238	1	3826	2	Y	132	132	1			-0-
							250	3	145	9							
07	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	246	1	3980	2	Y	146	146	1			-0-
							250	3	161	9							
08	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	294	1	3702	2	Y	136	136	1			-0-
							227	3	150	9							
09	4500	X	4194	-0-	-306	-0-	265	1	3652	2	Y	114	114	1			-0-
							152	3	125	9							
10	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	289	1	3510	2	Y	132	132	1			-0-
							292	3	145	9							
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	294	1	3789	2	Y	148	148	1			-0-
							320	3	163	9							
*12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	318	1	4137	2	Y	136	136	1			-0-
							223	3	150	9							

TOTAL GAS PROD: 54,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	59	25	1			34
							4	3	65	9							
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	65	55	1			44
							6	3	72	9							
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	49	79	1			14
							4	3	54	9							
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	172	84	1			88
							9	3	189	9							
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	199	180	1			107
							14	3	219	9							
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	117	117	1			107
							13	3	129	9							
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	1	1	9	2	Y	99	99	1			107
							1	3	109	9							

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4955	-0-		-1338		-0-	442	1	4024	2	Y	28	31	1			10
									458	3	31	9							
02	4956	X	3406	-0-		-1550		-0-	241	1	2614	2	Y	13	15	1			8
									537	3	14	9							
03	5487	X	5388	-0-		-99		-0-	382	1	4453	2	Y	11	16	1			3
									541	3	12	9							
04	5422	X	5422	-0-		-0-		-0-	340	1	4555	2	Y	10	10	1			3
									516	3	11	9							
05	5487	X	5254	-0-		-233		-0-	329	1	4390	2	Y	9	7	1			5
									525	3	10	9							
06	5220	X	4265	-0-		-955		-0-	285	1	3495	2	Y	6	7	1			4
									478	3	7	9							
07	5487	X	5096	-0-		-391		-0-	342	1	4267	2	Y	7	9	1			2
									479	3	8	9							
08	5580	X	4715	-0-		-865		-0-	375	1	3918	2	Y	8	5	1			5
									413	3	9	9							
09	5400	X	4376	-0-		-1024		-0-	408	1	3627	2	Y	7	8	1			4
									333	3	8	9							
10	5239	X	4968	-0-		-271		-0-	478	1	3970	2	Y	8	8	1			4
									511	3	9	9							
11	4920	X	4881	-0-		-39		-0-	520	1	3822	2	Y	22	20	1			6
									515	3	24	9							
12	5084	X	4970	-0-		-114		-0-	474	1	4057	2	Y	29	27	1			8
									407	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 57,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7644	-0-		-788		-0-	425	1	6369	2	Y	135	144	1			49
									701	3	149	9							
02	7588	X	6622	-0-		-966		-0-	320	1	5184	2	Y	76	79	1			46
									1034	3	84	9							
03	8401	X	7740	-0-		-661		-0-	414	1	6420	2	Y	128	140	1			34
									765	3	141	9							
04	8130	X	6993	-0-		-1137		-0-	382	1	5857	2	Y	87	95	1			26
									658	3	96	9							
05	7905	X	7402	-0-		-503		-0-	388	1	6185	2	Y	87	63	1			50
									733	3	96	9							
06	7500	X	6999	-0-		-501		-0-	382	1	5769	2	Y	64	70	1			44
									778	3	70	9							
07	7750	X	7474	-0-		-276		-0-	408	1	6288	2	Y	63	89	1			18
									709	3	69	9							
08	7750	X	7404	-0-		-346		-0-	509	1	6154	2	Y	78	48	1			48
									655	3	86	9							
09	7218	X	7218	-0-		-0-		-0-	464	1	6112	2	Y	82	88	1			42
									552	3	90	9							
10	7471	X	7291	-0-		-180		-0-	508	1	5935	2	Y	81	80	1			43
									759	3	89	9							
11	7250	X	7250	-0-		-0-		-0-	478	1	5908	2	Y	75	98	1			20
									781	3	83	9							
12	7471	X	7162	-0-		-309		-0-	480	1	5979	2	Y	100	92	1			28
									593	3	110	9							

TOTAL GAS PROD: 87,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	114	1	1710	2	Y	51	54	1			19
							185	3	56	9							
02	1848	N	1543	-0-	-305	-0-	74	1	1208	2	Y	24	28	1			15
							235	3	26	9							
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	102	1	1577	2	Y	45	48	1			12
							184	3	50	9							
04	1980	N	1623	-0-	-357	-0-	88	1	1349	2	Y	34	36	1			10
							149	3	37	9							
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	21	19	1			12
							195	3	23	9							
06	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	99	1	1517	2	Y	19	18	1			13
							179	3	21	9							
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	Y	18	26	1			5
							163	3	20	9							
08	2170	N	1807	-0-	-363	-0-	124	1	1516	2	Y	21	13	1			13
							144	3	23	9							
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	111	1	1471	2	Y	22	24	1			11
							114	3	24	9							
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	139	1	1639	2	Y	25	23	1			13
							191	3	28	9							
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1571	2	Y	17	26	1			4
							208	3	19	9							
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	Y	23	21	1			6
							162	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2259	-0-	-1244	-0-	190	1	1746	2	Y	127	147	1			46
							183	3	140	9							
02	2660	X	1943	-0-	-717	-0-	133	1	1466	2	Y	72	74	1			44
							265	3	79	9							
03	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	171	1	2015	2	Y	135	143	1			36
							225	3	149	9							
04	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	162	1	2182	2	Y	111	114	1			33
							228	3	122	9							
05	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	165	1	2227	2	Y	104	78	1			59
							244	3	114	9							
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	169	1	2105	2	Y	78	84	1			53
							258	3	86	9							
07	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	180	1	2263	2	Y	76	107	1			22
							238	3	84	9							
08	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	209	1	2194	2	Y	92	57	1			57
							217	3	101	9							
09	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	231	1	2068	2	Y	95	103	1			49
							175	3	105	9							
10	2759	X	2156	-0-	-603	-0-	200	1	1667	2	Y	77	85	1			41
							204	3	85	9							
11	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	232	1	1719	2	Y	78	98	1			21
							220	3	86	9							
*12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	253	1	2180	2	Y	129	114	1			36
							205	3	142	9							

TOTAL GAS PROD: 30,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	189	1	2847	2	Y	169	177	1			61
							304	3	186	9							
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	131	1	2114	2	Y	88	96	1			53
							424	3	97	9							
03	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	169	1	2612	2	Y	147	161	1			39
							313	3	162	9							
04	3300	X	2702	-0-	-598	-0-	145	1	2218	2	Y	81	96	1			24
							250	3	89	9							
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	177	1	2814	2	Y	98	66	1			56
							335	3	108	9							
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	176	1	2653	2	Y	110	91	1			75
							360	3	121	9							
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	179	1	2753	2	Y	102	147	1			30
							312	3	112	9							
08	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	208	1	2508	2	Y	116	74	1			72
							272	3	128	9							
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	208	1	2736	2	Y	137	139	1			70
							254	3	151	9							
10	3441	X	3308	-0-	-133	-0-	223	1	2603	2	Y	131	131	1			70
							338	3	144	9							
11	3300	X	2947	-0-	-353	-0-	189	1	2325	2	Y	110	150	1			30
							312	3	121	9							
*12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	2853	2	Y	157	143	1			44
							289	3	173	9							

TOTAL GAS PROD: 38,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5909	-0-	-1097	-0-	507	1	4667	2	Y	240	259	1			87
							471	3	264	9							
02	6216	X	5790	-0-	-426	-0-	400	1	4457	2	Y	155	148	1			94
							762	3	171	9							
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	480	1	5673	2	Y	254	281	1			67
							608	3	279	9							
04	6450	X	6075	-0-	-375	-0-	367	1	4973	2	Y	212	217	1			62
							502	3	233	9							
05	6417	X	6121	-0-	-296	-0-	374	1	5056	2	Y	146	125	1			83
							530	3	161	9							
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	390	1	4865	2	Y	110	118	1			75
							582	3	121	9							
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	483	1	6086	2	Y	125	164	1			36
							620	3	138	9							
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	599	1	6317	2	Y	162	98	1			100
							607	3	178	9							
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	652	1	5851	2	Y	165	181	1			84
							475	3	182	9							
10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	650	1	5444	2	Y	155	156	1			83
							651	3	171	9							
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	784	1	5811	2	Y	274	282	1			75
							723	3	301	9							
*12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	712	1	6147	2	Y	379	348	1			106
							558	3	417	9							

TOTAL GAS PROD: 81,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	105	1	958	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	875	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	856	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	80	1	836	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	93	1	771	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	103	1	755	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	107	1	917	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

TOTAL GAS PROD: 12,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	74	1	1107	2	Y	17	12	1			6
							119	3	19	9							
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	135	1	2199	2	Y	24	16	1			14
							423	3	26	9							
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	145	1	2248	2	Y	34	39	1			9
							262	3	37	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1554	2	Y	20	23	1			6
							171	3	22	9							
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	139	1	2226	2	Y	-0-	6	1			-0-
							260	3									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	115	1	1737	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
08	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	164	1	1981	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
09	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	118	1	1554	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
10	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	141	1	1649	2	Y	-0-					-0-
							208	3									
11	2280	N	1996	-0-	-284	-0-	133	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1733	2	Y	-0-					-0-
							172	3									

TOTAL GAS PROD: 25,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	1221	1	16911	2	Y	18	18	1			-0-
							1919	3	20	9							
02	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	883	1	14315	2	Y	14	14	1			-0-
							2854	3	15	9							
03	23408	X	23408	-0-	-0-	-0-	1274	1	19747	2	Y	21	21	1			-0-
							2364	3	23	9							
04	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	1198	1	18419	2	Y	19	19	1			-0-
							2027	3	21	9							
05	22679	X	22679	-0-	-0-	-0-	1204	1	19173	2	Y	15	15	1			-0-
							2285	3	17	9							
06	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	1053	1	15886	2	Y	7	7	1			-0-
							2172	3	8	9							
07	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	1101	1	16965	2	Y	14	14	1			-0-
							1942	3	15	9							
08	19809	X	19488	-0-	-321	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1			-0-
							1759	3	11	9							
09	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	1356	1	16362	2	Y	10	10	1			-0-
							1759	3	11	9							
10	19809	X	19276	-0-	-533	-0-	1359	1	15879	2	Y	2	2	1			-0-
							2036	3	2	9							
11	19170	X	16041	-0-	-3129	-0-	1071	1	13224	2	Y	3	3	1			-0-
							1743	3	3	9							
12	19809	X	18728	-0-	-1081	-0-	1272	1	15840	2	Y	43	43	1			-0-
							1569	3	47	9							

TOTAL GAS PROD: 238,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3489	-0-	-2184	-0-	3337	2	152	9	Y	138	92	1			254
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3749	2	110	9	Y	100	101	1			253
03	6200	X	3579	-0-	-2621	-0-	3476	2	103	9	Y	94	208	1			139
04	6000	X	4258	-0-	-1742	-0-	4170	2	88	9	Y	80					219
05	6200	X	5757	-0-	-443	-0-	5696	2	61	9	Y	55	78	1			196
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4320	2	61	9	Y	55	77	1			174
07	4278	X	3911	-0-	-367	-0-	3814	2	97	9	Y	88	152	1			110
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	1966	2	36	9	Y	33					143
09	DLQ G-10		2873	-0-	2873	4875	2800	2	73	9	Y	66	82	1			127
10	DLQ G-10		2723	-0-	2723	7598	2609	2	114	9	Y	104	75	1			156
11	DLQ G-10		1964	-0-	1964	9562	1951	2	13	9	Y	12	156	1			12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9562					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	709	-0-	-779	-0-	689	2	20	9	Y	18	18	1			40
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	Y	14	16	1			38
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	Y	18	31	1			25
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1942	2	23	9	Y	21					46
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2177	2	13	9	Y	12	16	1			42
06	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	1510	2	7	9	Y	6	17	1			31
07	1798	N	1209	-0-	-589	-0-	1192	2	17	9	Y	15	27	1			19
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	1365	2	10	9	Y	9					28
09	DLQ G-10		1411	-0-	1411	2786	1398	2	13	9	Y	12	16	1			24
10	DLQ G-10		955	-0-	955	3741	937	2	18	9	Y	16	14	1			26
11	DLQ G-10		1035	-0-	1035	4776	875	2	160	9	Y	145	35	1			136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4776					Y	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1609	-0-	-2731	-0-	1555	2	54	9	Y	49	51	1			114
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2096	2	30	9	Y	27	45	1			96
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4117	2	101	9	Y	92	79	1			109
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4262	2	97	9	Y	88					197
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4706	2	45	9	Y	41	70	1			168
06	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3694	2	59	9	Y	54	66	1			156
07	4340	X	2298	-0-	-2042	-0-	2248	2	50	9	Y	45	137	1			64
08	DLQ G-10		2339	-0-	2339	2339	2294	2	45	9	Y	41					105
09	DLQ G-10		3138	-0-	3138	5477	3066	2	72	9	Y	65	60	1			110
10	DLQ G-10		2358	-0-	2358	7835	2290	2	68	9	Y	62	65	1			107
11	DLQ G-10		1998	-0-	1998	9833	1921	2	77	9	Y	70	111	1			66
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9833					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	505	-0-	-456	-0-	472	2	33	9	Y	30	19	1			53
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	611	2	21	9	Y	19	21	1			51
03	1457	N	859	-0-	-598	-0-	845	2	14	9	Y	13	42	1			22
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1174	2	19	9	Y	17					39
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1980	2	23	9	Y	21	14	1			46
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	Y	17	18	1			45
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	864	2	19	9	Y	17	40	1			22
08	DLQ G-10		743	-0-	743	743	729	2	14	9	Y	13					35
09	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1750	981	2	26	9	Y	24	20	1			39
10	DLQ G-10		888	-0-	888	2638	855	2	33	9	Y	30	23	1			46
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4297	1631	2	28	9	Y	25	47	1			24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4297					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 11,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	Y	1					48
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1206	2	1	9	Y	1					49
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	50	1			14
04	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1224	2	18	9	Y	16					30
05	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1647	2	4	9	Y	4					34
06	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1977	2	8	9	Y	7					41
07	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	1817	2	12	9	Y	11					52
08	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	1676	2	13	9	Y	12					64
09	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3368	1673	2	6	9	Y	5	48	1			21
10	DLQ G-10		1528	-0-	1528	4896	1522	2	6	9	Y	5					26
11	DLQ G-10		1852	-0-	1852	6748	1840	2	12	9	Y	11					37
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6748					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 18,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	2	1			16
04	T. A.	115	-0-	115	115	92	2	23	9	Y	21					37
05	T. A.	105	-0-	105	220	94	2	11	9	Y	10					47
06	T. A.	67	-0-	67	287	55	2	12	9	Y	11					58
07	T. A.	139	-0-	139	426	129	2	10	9	Y	9					67
08	T. A.	161	-0-	161	587	151	2	10	9	Y	9	1	1			75
09	T. A.	213	-0-	213	800	209	2	4	9	Y	4	42	1			37
10	T. A.	163	-0-	163	963	159	2	4	9	Y	4					41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT					41
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	963					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	2	1	9	Y	1					48
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	Y	2					50
03	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	2978	2	14	9	Y	13	51	1			12
04	3600 X	3496	-0-	-104	-0-	3478	2	18	9	Y	16					28
05	3596 X	3527	-0-	-69	-0-	3523	2	4	9	Y	4					32
06	3480 X	3159	-0-	-321	-0-	3150	2	9	9	Y	8					40
07	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3831	2	8	9	Y	7					47
08	DLQ G-10	4067	-0-	4067	4067	4058	2	9	9	Y	8					55
09	DLQ G-10	3988	-0-	3988	8055	3985	2	3	9	Y	3	43	1			15
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920	10975	2917	2	3	9	Y	3					18
11	DLQ G-10	3169	-0-	3169	14144	3161	2	8	9	Y	7					25
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14144					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 36,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1735	-0-	-187	-0-	1734	2	1	9	Y	1					72
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1391	2	2	9	Y	2					74
03	2263	X	1656	-0-	-607	-0-	1635	2	21	9	Y	19	76	1			17
04	2190	X	1405	-0-	-785	-0-	1384	2	21	9	Y	19					36
05	2263	X	2227	-0-	-36	-0-	2220	2	7	9	Y	6					42
06	1680	X	1487	-0-	-193	-0-	1477	2	10	9	Y	9					51
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2047	2	8	9	Y	7					58
08	DLQ G-10		1661	-0-	1661	1661	1652	2	9	9	Y	8					66
09	DLQ G-10		400	-0-	400	2061	397	2	3	9	Y	3	48	1			21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2061					Y	3					24
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-					24
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					106
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					106
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					106
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					106
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					106
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					106
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					167
02	140	N	22	-0-	-118	-0-	22	2			N	-0-					167
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					167
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					167
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					167
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					167
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					167
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	220	1	1631	2	N	-0-					33
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					33
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	179	1	1181	2	N	-0-					33
04	1800	N	1558	-0-	-242	-0-	181	1	1377	2	N	-0-					33
05	1550	N	1236	-0-	-314	-0-	157	1	1079	2	N	-0-					33
06	1320	N	977	-0-	-343	-0-	95	1	882	2	N	-0-					33
07	1612	N	993	-0-	-619	-0-	139	1	854	2	N	-0-					33
08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	139	1	854	2	N	-0-					33
09	990	N	872	-0-	-118	-0-	133	1	739	2	N	-0-					33
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	136	1	677	2	N	-0-					33
11	960	N	844	-0-	-116	-0-	167	1	677	2	N	-0-					33
12	899	N	858	-0-	-41	-0-	138	1	720	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1854	-0-	-812	-0-	221	1	1633	2	N	-0-					95
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	129	1	1585	2	N	4					99
							4	9									
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	276	1	1820	2	N	43					142
							47	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	214	1	1630	2	N	-0-					142
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	234	1	1605	2	N	-0-					142
06	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	181	1	1684	2	N	-0-					142
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	343	1	2101	2	N	-0-					142
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	343	1	2101	2	N	-0-					142
09	3000	N	3651	-0-	651	651	559	1	3092	2	N	-0-					142
10	3100	N	3443	-0-	343	994	574	1	2869	2	N	-0-					142
11	3000	N	2256	-0-	-744	250	447	1	1803	2	N	5					147
							6	9									
12	3100	X	2410	-0-	-690	-0-	389	1	2021	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					-0-
02	114	X	-0-	-0-	-114	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

01	DLQ G-10		1161	-0-	1161	11143	106	1	1055	2	Y	-0-					-0-
02	11688	X	545	-0-	-11143	-0-	54	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	73	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1650	-0-	-1050	-0-	161	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	1260	-0-	-569	-0-	119	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	891	-0-	-219	-0-	71	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1048	-0-	-657	-0-	99	1	949	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	584	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		538	-0-	538	1122	40	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		568	-0-	568	1690	40	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1344	-0-	1344	3034	97	1	1239	2	Y	7					7
							8	9									
*12	3547	X	513	-0-	-3034	-0-	49	1	464	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	90	1	890	2	N	-0-					60
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	84	1	727	2	N	-0-					60
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	2	N	-0-					60
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	-0-					60
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	N	-0-					60
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	87	1	854	2	N	-0-					60
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	88	1	849	2	N	-0-					60
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	73	1	875	2	N	-0-					60
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	N	-0-					60
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-					60
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	69	1	750	2	N	-0-					60
12	1054	N	903	-0-	-151	-0-	76	1	827	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3141	-0-	-548	-0-	372	1	2757	2	N	11					95
							12	9									
02	3276	X	2096	-0-	-1180	-0-	158	1	1936	2	N	2					97
							2	9									
03	3565	X	2552	-0-	-1013	-0-	336	1	2216	2	N	-0-					97
04	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	251	1	1915	2	N	-0-					97
05	3627	X	2059	-0-	-1568	-0-	262	1	1797	2	N	-0-					97
06	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	191	1	1774	2	N	-0-					97
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2273	2	N	-0-					97
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	371	1	2273	2	N	-0-					97
09	2160	X	2138	-0-	-22	-0-	327	1	1811	2	N	-0-					97
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	398	1	1987	2	N	4					101
							4	9									
11	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	480	1	1937	2	N	-0-					101
*12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	465	1	2419	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2947	-0-	-773	-0-	351	1	2596	2	N	-0-					64
02	3024	X	1787	-0-	-1237	-0-	135	1	1652	2	N	-0-					64
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	383	1	2525	2	N	-0-					64
04	2970	X	2757	-0-	-213	-0-	320	1	2435	2	N	2					66
							2	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	356	1	2434	2	N	-0-					66
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	272	1	2537	2	N	-0-					66
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	412	1	2523	2	N	6					72
							7	9									
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	412	1	2523	2	N	437	347	1			162
							481	9									
09	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	2446	1	13537	2	N	900	1025	1			37
							990	9									
10	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	2823	1	14114	2	N	1078	885	1			230
							1186	9									
11	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	1675	1	6772	2	N	501	522	1			209
							551	9									
12	3937	X	72	-0-	-3865	-0-	12	1	60	2	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 66,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	157	1	1161	2	N	1					30
							1	9									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	120	1	1463	2	N	8					38
							9	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	105	1	691	2	N	-0-					38
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1118	2	N	5					43
							6	9									
05	3100	N	3949	-0-	849	849	503	1	3446	2	N	-0-					43
06	3000	N	3977	-0-	977	1826	385	1	3592	2	N	-0-					43
07	3100	N	3321	-0-	221	2047	459	1	2817	2	N	41					84
							45	9									
08	5323	X	3276	-0-	-2047	-0-	459	1	2817	2	N	-0-					84
09	1140	X	1132	-0-	-8	-0-	173	1	959	2	N	-0-					84
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	500	1	2498	2	N	-0-					84
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	451	1	1822	2	N	-0-					84
*12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	406	1	2114	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	91	1	948	2	N	-0-					50
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-					50
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	82	1	893	2	N	-0-					50
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	92	1	942	2	N	-0-					50
05	1054	N	964	-0-	-90	-0-	93	1	871	2	N	-0-					50
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	N	-0-					50
07	1054	N	912	-0-	-142	-0-	116	1	790	2	N	5					55
							6	9									
08	961	N	797	-0-	-164	-0-	72	1	725	2	N	-0-					55
09	930	N	758	-0-	-172	-0-	78	1	680	2	N	-0-					55
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	78	1	877	2	N	-0-					55
11	780	N	693	-0-	-87	-0-	56	1	637	2	N	-0-					55
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 10,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	65	1	667	2	N	-0-					123
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-					123
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	N	-0-					123
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	65	1	666	2	N	-0-					123
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	69	1	641	2	N	-0-					123
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	75	1	560	2	N	-0-					123
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	67	1	638	2	N	-0-					123
08	713	N	579	-0-	-134	-0-	46	1	533	2	N	-0-					123
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	40	1	527	2	N	-0-					123
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	N	-0-					123
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	48	1	590	2	N	-0-					123
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 8,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	394	2	N	-0-					62
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	-0-					62
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	2	N	-0-					62
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	45	1	440	2	N	-0-					62
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	2	N	-0-					62
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-					62
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	2	N	-0-					62
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	2	N	-0-					62
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	-0-					62
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					62
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	-0-					62
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

01	DLQ G-10		374	-0-	374	2748	34	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	345	-0-	-2455	293	35	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	272	-0-	-293	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	30	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	30	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		294	-0-	294	294	22	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		257	-0-	257	551	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		260	-0-	260	811	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		251	-0-	251	1062	25	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	1495	N	433	-0-	-1062	-0-	37	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

01	DLQ G-10		5945	-0-	5945	27559	798	1	5126	2	Y	19					91
							21	9									
02	32215	X	4656	-0-	-27559	-0-	742	1	3885	2	Y	26					117
							29	9									
03	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	721	1	4859	2	Y	134	82	1			169
							147	9									
04	5760	X	5038	-0-	-722	-0-	721	1	4317	2	Y	-0-					169
05	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	801	1	4991	2	Y	-0-					169
06	5760	X	4545	-0-	-1215	-0-	643	1	3902	2	Y	-0-					169
07	5735	X	5110	-0-	-625	-0-	728	1	4382	2	Y	-0-					169
08	DLQ G-10		4140	-0-	4140	4140	570	1	3526	2	Y	40					209
							44	9									
09	DLQ G-10		4781	-0-	4781	8921	583	1	4073	2	Y	114	155	1			169
							125	9									
10	DLQ G-10		4432	-0-	4432	13353	583	1	3849	2	Y	-0-					169
11	DLQ G-10		4262	-0-	4262	17615	572	1	3653	2	Y	34					203
							37	9									
*12	22350	X	4735	-0-	-17615	-0-	651	1	4040	2	Y	40					243
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 59,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	DLQ G-10		1921	-0-	1921	19540	435	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	22861	X	3321	-0-	-19540	-0-	595	1	2714	2	Y	11					11
							12	9									
03	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	530	1	2936	2	Y	7					18
							8	9									
04	3900	X	3780	-0-	-120	-0-	607	1	3173	2	Y	-0-					18
05	4030	X	2873	-0-	-1157	-0-	527	1	2346	2	Y	-0-					18
06	3570	X	1464	-0-	-2106	-0-	382	1	1082	2	Y	-0-					18
07	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	567	1	2735	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5817	-0-	5817	5817	644	1	5160	2	Y	12					30
							13	9									
09	DLQ G-10		3486	-0-	3486	9303	523	1	2963	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		2201	-0-	2201	11504	523	1	1678	2	Y	-0-					30
11	DLQ G-10		2925	-0-	2925	14429	467	1	2450	2	Y	7					37
							8	9									
*12	16673	X	2244	-0-	-14429	-0-	445	1	1799	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 36,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

01	DLQ G-10		5471	-0-	5471	26609	737	1	4724	2	Y	9					37
							10	9									
02	29693	X	3084	-0-	-26609	-0-	620	1	2455	2	Y	8					45
							9	9									
03	5704	X	4845	-0-	-859	-0-	655	1	4190	2	Y	-0-					45
04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	703	1	4579	2	Y	156	139	1			62
							172	9									
05	5456	X	5197	-0-	-259	-0-	774	1	4423	2	Y	-0-					62
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	736	1	4682	2	Y	143	177	1			28
							157	9									
07	5642	X	4339	-0-	-1303	-0-	662	1	3640	2	Y	34					62
							37	9									
08	DLQ G-10		5454	-0-	5454	5454	656	1	4764	2	Y	31					93
							34	9									
09	DLQ G-10		4590	-0-	4590	10044	579	1	3888	2	Y	112	176	1			28
							123	9									
10	DLQ G-10		4707	-0-	4707	14751	579	1	3814	2	Y	285	170	1			143
							314	9									
11	DLQ G-10		4588	-0-	4588	19339	595	1	3961	2	Y	29					172
							32	9									
*12	24736	X	5397	-0-	-19339	-0-	689	1	4664	2	Y	40	80	1			132
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 58,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		320	-0-	320	1979	31	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	2312	N	333	-0-	-1979	-0-	27	1	306	2	Y	-0-			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	32	1	277	2	Y	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		328	-0-	328	328	25	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		303	-0-	303	631	22	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	949	22	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		291	-0-	291	1240	22	1	269	2	Y	-0-			-0-
*12	1539	N	299	-0-	-1240	-0-	25	1	274	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4552	-0-	4552	25763	418	1	4117	2	Y	15			175
							17	9							
02	29311	X	3548	-0-	-25763	-0-	378	1	3166	2	Y	4	150	1	29
							4	9							
03	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	325	1	3622	2	Y	65			94
							72	9							
04	4710	X	4453	-0-	-257	-0-	408	1	4045	2	Y	-0-			94
05	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	453	1	4277	2	Y	-0-			94
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	438	1	4324	2	Y	-0-			94
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	447	1	4277	2	Y	14			108
							15	9							
08	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	349	1	4201	2	Y	-0-			113
09	DLQ G-10		4301	-0-	4301	8851	308	1	3993	2	Y	-0-			113
10	DLQ G-10		3679	-0-	3679	12530	308	1	3326	2	Y	41			154
							45	9							
11	DLQ G-10		3623	-0-	3623	16153	276	1	3341	2	Y	5			158
							6	9							
*12	20293	X	4140	-0-	-16153	-0-	343	1	3773	2	Y	22			180
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	2237	-0-	2237	9189	197	1	2018	2	Y	20					47
							22	9									
02	11172	X	1983	-0-	-9189	-0-	209	1	1768	2	Y	5					52
							6	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	240	1	2240	2	Y	27	79	1			-0-
							30	9									
04	2160	X	2108	-0-	-52	-0-	194	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1538	-0-	-694	-0-	149	1	1389	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1500	-0-	-930	-0-	138	1	1362	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1355	-0-	-1156	-0-	129	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1308	-0-	1308	1308	100	1	1208	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	1175	-0-	1175	2483	86	1	1089	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	1212	-0-	1212	3695	86	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	1400	-0-	1400	5095	108	1	1290	2	Y	2					2
							2	9									
*12	2500	N	1536	-0-	-964	4131	118	1	1418	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	2893	-0-	2893	17085	263	1	2628	2	Y	2					50
							2	9									
02	18904	X	1819	-0-	-17085	-0-	195	1	1623	2	Y	1					51
							1	9									
03	3162	X	1714	-0-	-1448	-0-	135	1	1579	2	Y	-0-					51
04	3750	X	2240	-0-	-1510	-0-	215	1	2025	2	Y	-0-					51
05	3875	X	1875	-0-	-2000	-0-	179	1	1696	2	Y	-0-					51
06	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-	132	1	1397	2	Y	-0-					51
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	340	1	3141	2	Y	13					64
							14	9									
08		DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	212	1	2552	2	Y	-0-					59
09		DLQ G-10	2542	-0-	2542	5306	189	1	2353	2	Y	-0-					59
10		DLQ G-10	2365	-0-	2365	7671	189	1	2172	2	Y	4					63
							4	9									
11		DLQ G-10	2390	-0-	2390	10061	183	1	2204	2	Y	3					66
							3	9									
*12	12279	X	2218	-0-	-10061	-0-	186	1	2029	2	Y	3					69
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	425	-0-	425	1955	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	413	-0-	-1955	-0-	44	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	32	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	300	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	305	-0-	305	305	23	1	282	2	Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	317	-0-	317	622	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	395	-0-	395	1017	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	339	-0-	339	1356	26	1	313	2	Y	-0-					-0-
*12	1707	N	351	-0-	-1356	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/14/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

01	DLQ G-10	1460	-0-	1460	24924	988	1	457	2	Y	14						160
						15	9											
02	26306 X	1382	-0-	-24924	-0-	967	1	407	2	Y	7						166
						8	9											
03	5115 X	2353	-0-	-2762	-0-	1035	1	1315	2	Y	3	15	1				155
						3	9											
04	4320 X	1041	-0-	-3279	-0-	913	1	128	2	Y	-0-						155
05	4464 X	3138	-0-	-1326	-0-	1138	1	2000	2	Y	-0-						155
06	2280 X	1332	-0-	-948	-0-	941	1	391	2	Y	-0-						155
07	2356 X	1734	-0-	-622	-0-	1006	1	728	2	Y	-0-						155
08	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	1264	1	4119	2	Y	14						168
						15	9											
09	DLQ G-10	2394	-0-	2394	7792	986	1	1394	2	Y	13	177	1				4
						14	9											
10	DLQ G-10	8687	-0-	8687	16479	986	1	7666	2	Y	32						60
						35	9											
11	DLQ G-10	6991	-0-	6991	23470	1364	1	5557	2	Y	64						123
						70	9											
*12	26276 X	2806	-0-	-23470	-0-	1111	1	1674	2	Y	19						142
						21	9											

TOTAL GAS PROD: 38,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

01	DLQ G-10	3502	-0-	3502	26225	323	1	3158	2	Y	19						55
						21	9											
02	29598 X	3373	-0-	-26225	-0-	347	1	3015	2	Y	10						65
						11	9											
03	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	389	1	4300	2	Y	100	165	1				-0-
						110	9											
04	4980 X	4917	-0-	-63	-0-	439	1	4365	2	Y	103						103
						113	9											
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	490	1	4706	2	Y	-0-						103
06	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	412	1	4110	2	Y	-0-						103
07	5084 X	4325	-0-	-759	-0-	397	1	3928	2	Y	-0-						103
08	DLQ G-10	4711	-0-	4711	4711	271	1	4414	2	Y	24						127
						26	9											
09	DLQ G-10	3263	-0-	3263	7974	212	1	3025	2	Y	24						151
						26	9											
10	DLQ G-10	2749	-0-	2749	10723	212	1	2537	2	Y	-0-						127
11	DLQ G-10	2271	-0-	2271	12994	174	1	2088	2	Y	8						136
						9	9											
*12	15519 X	2525	-0-	-12994	-0-	200	1	2305	2	Y	18						154
						20	9											

TOTAL GAS PROD: 46,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	399	1	3930	2	N	15					217
							17	9									
02	3920	X	3510	-0-	-410	-0-	377	1	3114	2	N	17					234
							19	9									
03	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	323	1	3576	2	N	28	190	1			72
							31	9									
04	4200	X	4119	-0-	-81	-0-	388	1	3706	2	N	23					95
							25	9									
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	426	1	4012	2	N	62					157
							68	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	405	1	4007	2	N	-0-					157
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	406	1	3864	2	N	-0-					157
08	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	321	1	3864	2	N	10					167
							11	9									
09	4200	X	3775	-0-	-425	-0-	296	1	3479	2	N	-0-					167
10	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	296	1	3770	2	N	33					200
							36	9									
11	4200	X	3773	-0-	-427	-0-	286	1	3465	2	N	20					220
							22	9									
12	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	331	1	3723	2	N	24					244
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 49,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2764	-0-	-460	-0-	329	1	2435	2	N	-0-			70
02	2912	X	2613	-0-	-299	-0-	196	1	2398	2	N	17			87
							19	9							
03	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	332	1	2186	2	N	-0-			87
04	2670	X	2323	-0-	-347	-0-	267	1	2039	2	N	15			102
							17	9							
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	668	1	4572	2	N	7			109
							8	9							
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	854	1	7967	2	N	-0-			109
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	698	1	4280	2	N	25			134
							28	9							
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	698	1	4280	2	N	3			137
							3	9							
09	3840	X	3434	-0-	-406	-0-	525	1	2909	2	N	-0-			137
10	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	556	1	2776	2	N	-0-			137
11	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	1826	1	7382	2	N	30			167
							33	9							
*12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	932	1	4845	2	N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 56,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

01	DLQ G-10		243	-0-	243	2310	22	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	2511	N	201	-0-	-2310	-0-	21	1	180	2	Y	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	20	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	18	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	183	14	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		179	-0-	179	362	13	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		178	-0-	178	540	13	1	165	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		182	-0-	182	722	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
*12	940	N	218	-0-	-722	-0-	18	1	200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4581	-0-	4581	19929	1232	1	3327	2	Y	20					20
							22	9									
02	23395	X	3466	-0-	-19929	-0-	1058	1	2390	2	Y	16					36
							18	9									
03	3906	X	3206	-0-	-700	-0-	928	1	2278	2	Y	-0-					36
04	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	796	1	1946	2	Y	45	81	1			-0-
							50	9									
05	4588	X	3021	-0-	-1567	-0-	942	1	2057	2	Y	20					20
							22	9									
06	4440	X	2949	-0-	-1491	-0-	1078	1	1856	2	Y	14					34
							15	9									
07	3844	X	2990	-0-	-854	-0-	1067	1	1886	2	Y	34					68
							37	9									
08	DLQ G-10		3524	-0-	3524	3524	1167	1	2328	2	Y	26					91
							29	9									
09	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5532	597	1	1411	2	Y	-0-					91
10	DLQ G-10		2557	-0-	2557	8089	829	1	1681	2	Y	43					134
							47	9									
11	DLQ G-10		4362	-0-	4362	12451	584	1	3742	2	Y	33					167
							36	9									
*12	17378	X	4927	-0-	-12451	-0-	872	1	4055	2	Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 40,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2337	-0-	2337	9367	628	1	1696	2	Y	12					112
							13	9									
02	10266	X	899	-0-	-9367	-0-	274	1	619	2	Y	5					117
							6	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	893	1	2192	2	Y	21	100	1			38
							23	9									
04	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	843	1	2062	2	Y	5					43
							6	9									
05	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	680	1	1483	2	Y	-0-					43
06	3000	X	2119	-0-	-881	-0-	779	1	1340	2	Y	-0-					43
07	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	858	1	1517	2	Y	25					68
							28	9									
08	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	654	1	1303	2	Y	7					75
							8	9									
09	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3514	461	1	1088	2	Y	-0-					75
10	DLQ G-10		1968	-0-	1968	5482	645	1	1308	2	Y	14					89
							15	9									
11	DLQ G-10		2554	-0-	2554	8036	343	1	2194	2	Y	15					104
							17	9									
*12	10637	X	2601	-0-	-8036	-0-	450	1	2093	2	Y	53	53	1			104
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 26,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1380	-0-	-790	-0-	373	1	1007	2	N	-0-					77
02	1428	X	1297	-0-	-131	-0-	398	1	899	2	N	-0-					77
03	1612	X	1355	-0-	-257	-0-	392	1	963	2	N	-0-					77
04	1560	X	1196	-0-	-364	-0-	347	1	849	2	N	-0-	48	1			29
05	1457	X	1076	-0-	-381	-0-	338	1	738	2	N	-0-					29
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1082	1	1863	2	N	44					73
							48	9									
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1055	1	1866	2	N	-0-					73
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	1117	1	2227	2	N	-0-					73
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1023	1	2412	2	N	-0-					73
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1209	1	2449	2	N	-0-					73
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	582	1	3733	2	N	-0-					73
*12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	745	1	3463	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 31,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10			7329	-0-	7329	44271	1974	1	5335	2	Y	18					192
								20	9									
02		51025	X	6754	-0-	-44271	-0-	2067	1	4665	2	Y	20					212
								22	9									
03		8773	X	7778	-0-	-995	-0-	2249	1	5528	2	Y	1	133	1			80
								1	9									
04		8490	X	6318	-0-	-2172	-0-	1798	1	4396	2	Y	113	136	1			57
								124	9									
05		7874	X	6518	-0-	-1356	-0-	2048	1	4470	2	Y	-0-					57
06		7530	X	5163	-0-	-2367	-0-	1891	1	3254	2	Y	16					73
								18	9									
07		7781	X	6519	-0-	-1262	-0-	2343	1	4144	2	Y	29					102
								32	9									
08	DLQ G-10			5635	-0-	5635	5635	1876	1	3741	2	Y	16					120
								18	9									
09	DLQ G-10			5054	-0-	5054	10689	1504	1	3550	2	Y	-0-					120
10	DLQ G-10			5074	-0-	5074	15763	1673	1	3389	2	Y	11					130
								12	9									
11	DLQ G-10			5122	-0-	5122	20885	690	1	4425	2	Y	6					137
								7	9									
*12		27791	X	6906	-0-	-20885	-0-	1208	1	5613	2	Y	77	133	1			80
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 74,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	8289	-0-		8289	46840	2236	1	6042	2	Y	10					101
								11	9									
02	53410	X	6570	-0-		-46840	-0-	2015	1	4551	2	Y	4					105
								4	9									
03	8649	X	8545	-0-		-104	-0-	2472	1	6073	2	Y	-0-					105
04	8010	X	7699	-0-		-311	-0-	2232	1	5456	2	Y	10	75	1			40
								11	9									
05	8277	X	7973	-0-		-304	-0-	2503	1	5464	2	Y	5					45
								6	9									
06	8280	X	7558	-0-		-722	-0-	2777	1	4779	2	Y	2					47
								2	9									
07	8556	X	8015	-0-		-541	-0-	2895	1	5120	2	Y	-0-					47
08	DLQ	G-10	8164	-0-		8164	8164	2726	1	5436	2	Y	2					52
								2	9									
09	DLQ	G-10	7691	-0-		7691	15855	2290	1	5401	2	Y	-0-					52
10	DLQ	G-10	7564	-0-		7564	23419	2498	1	5063	2	Y	3					55
								3	9									
11	DLQ	G-10	7593	-0-		7593	31012	1022	1	6554	2	Y	15					70
								17	9									
*12	38522	X	7510	-0-		-31012	-0-	1330	1	6180	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 93,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	999	-0-		999	5212	269	1	728	2	Y	2					40
								2	9									
02	5571	X	359	-0-		-5212	-0-	111	1	248	2	Y	-0-					40
03	1278	X	1278	-0-		-0-	-0-	370	1	908	2	Y	-0-	41	1			-0-
04	960	X	504	-0-		-456	-0-	147	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-		-0-	-0-	397	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	1428	X	1428	-0-		-0-	-0-	524	1	902	2	Y	2					2
								2	9									
07	1656	X	1656	-0-		-0-	-0-	596	1	1054	2	Y	5					7
								6	9									
08	DLQ	G-10	1470	-0-		1470	1470	490	1	978	2	Y	2					7
								2	9									
09	DLQ	G-10	1221	-0-		1221	2691	364	1	857	2	Y	-0-					7
10	DLQ	G-10	1126	-0-		1126	3817	365	1	740	2	Y	19					27
								21	9									
11	DLQ	G-10	1120	-0-		1120	4937	150	1	963	2	Y	6					32
								7	9									
*12	6440	X	1503	-0-		-4937	-0-	255	1	1186	2	Y	56					89
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 13,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	842	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	775	N	569	-0-	-206	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
							26	3									
06	750	N	436	-0-	-314	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	744	N	463	-0-	-281	-0-	31	1	412	2	N	-0-					-0-
							20	3									
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	37	1	410	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	81	1	761	2	N	-0-					-0-
							20	3									
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	629	2	N	-0-					-0-
							44	3									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	N	-0-					-0-
							41	3									
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	60	1	543	2	N	-0-					-0-
							22	3									

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	527	-0-	-186	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
02	588	N	415	-0-	-173	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
10	651	N	599	-0-	-52	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	651	N	378	-0-	-273	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	766	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	3941	-0-	-819	-0-	676	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	692	1	4635	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4813	-0-	-287	-0-	684	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	706	1	4178	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	687	1	4055	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5270	X	4667	-0-	-603	-0-	696	1	3968	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	625	1	4185	2	N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	603	1	4245	2	N	-0-					-0-
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	603	1	4410	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	611	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	5002	-0-	-20	-0-	674	1	4328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		581	-0-	581	581	568	1	13	9	Y	12					12
09	DLQ G-10		14516	-0-	14516	15097	1044	1	13289	2	Y	166	179	1			-0-
							183	9									
10	DLQ G-10		15281	-0-	15281	30378	1044	1	13874	2	Y	330	187	1			143
							363	9									
11	DLQ G-10		15391	-0-	15391	45769	1129	1	14189	2	Y	66					209
							73	9									
*12	64092	X	18323	-0-	-45769	-0-	1483	1	16717	2	Y	112	100	1			221
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 64,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		5434	-0-	5434 B	5434	504	1	4930	2	Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		5434														
03	14B2 EXT		7676	-0-	7676 B	13110	623	1	7053	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		790	-0-	790 B	13900	87	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	13900					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	13900					Y	-0-					-0-
07	7688		-0-	-0-	-7688 B	6212					Y	-0-					-0-
08	7688		354	-0-	-7334 B	-1122	26	1	328	2	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1122														
09	780		-0-	-0-	-780 B	-1902					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-1902					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1902					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1902					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	588	#	157	-0-	-431	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	341	#	162	-0-	-179	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	738	R	738	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	-0-					-0-
							43	3									
05	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	923	2	N	-0-					32
							58	3									
06	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	981	2	N	-0-					32
							58	3									
07	775	#	86	-0-	-689	-0-	5	1	77	2	N	-0-					32
							4	3									
08	1023	#	46	-0-	-977	-0-	3	1	41	2	N	-0-					32
							2	3									
09	1110	#	4	-0-	-1106	-0-	4	2			N	-0-					32
10	1147	#	20	-0-	-1127	-0-	1	1	18	2	N	-0-					32
							1	3									
11	1110	#	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					32
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	14787	X	14650	-0-	-137	-0-	200	1	14450	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	12145	-0-	-315	-0-	128	1	12017	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	13637	-0-	-871	-0-	125	1	13512	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12519	-0-	-1521	-0-	129	1	12390	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	13244	-0-	-427	-0-	143	1	13101	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	12721	-0-	-1469	-0-	141	1	12580	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	7905	-0-	-5735	-0-	123	1	7782	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	10695	-0-	-2945	-0-	170	1	10525	2	N	-0-					-0-
09	12810	X	9713	-0-	-3097	-0-	162	1	9551	2	N	-0-					-0-
10	13237	X	9119	-0-	-4118	-0-	152	1	8967	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	9257	-0-	-3463	-0-	112	1	9145	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	81	1	5829	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	1570	-0-	-1706	-0-	16	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	33	1	3597	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	549	-0-	-2961	-0-	6	1	543	2	N	-0-					-0-
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	67	1	6193	2	N	-0-					-0-
06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	67	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	77	1	4894	2	N	-0-					-0-
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	84	1	5218	2	N	-0-					-0-
09	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	70	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	73	1	4340	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	1899	-0-	-1611	-0-	23	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	17166	-0-	-194	-0-	234	1	16932	2	N	-0-			-0-
02	15680	X	10824	-0-	-4856	-0-	7	1	10817	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	14998	-0-	-2362	-0-	137	1	14861	2	N	-0-			-0-
04	16800	X	13867	-0-	-2933	-0-	143	1	13724	2	N	-0-			-0-
05	15562	X	12040	-0-	-3522	-0-	130	1	11910	2	N	-0-			-0-
06	16620	X	11611	-0-	-5009	-0-	129	1	11482	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	8239	-0-	-6765	-0-	129	1	8110	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	8689	-0-	-6315	-0-	138	1	8551	2	N	-0-			-0-
09	13860	X	8596	-0-	-5264	-0-	143	1	8453	2	N	-0-			-0-
10	12028	X	8975	-0-	-3053	-0-	149	1	8826	2	N	-0-			-0-
11	11610	X	3370	-0-	-8240	-0-	41	1	3329	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	8	1	594	2	N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	289	2	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	2	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	N	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	104	1	9846	2	N	-0-			-0-
03	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	352	1	38021	2	N	-0-			-0-
04	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	321	1	30765	2	N	-0-			-0-
05	21894	X	21894	-0-	-0-	-0-	236	1	21658	2	N	-0-			-0-
06	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	250	1	22342	2	N	-0-			-0-
07	21545	X	15177	-0-	-6368	-0-	237	1	14940	2	N	-0-			-0-
08	21545	X	13931	-0-	-7614	-0-	221	1	13710	2	N	-0-			-0-
09	20850	X	11921	-0-	-8929	-0-	199	1	11722	2	N	-0-			-0-
10	21545	X	217	-0-	-21328	-0-	4	1	213	2	N	-0-			-0-
11	20850	X	7812	-0-	-13038	-0-	95	1	7717	2	N	-0-			-0-
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	13	1	930	2	N	-0-			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	7	1	694	2	N	-0-			-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	4	1	450	2	N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-			-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	773	2	N	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	8	1	746	2	N	-0-			-0-
07	744	N	527	-0-	-217	-0-	8	1	519	2	N	-0-			-0-
08	775	N	588	-0-	-187	-0-	10	1	578	2	N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	11344	-0-	8244	8244	188	1	11156	2	N	-0-			-0-
*11	3000	N	577	-0-	-2423	5821	7	1	570	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5821					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	209	1	15118	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	9456	-0-	-2024	-0-	99	1	9357	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	12099	-0-	-611	-0-	111	1	11988	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	9389	-0-	-2911	-0-	96	1	9293	2	N	-0-			-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	147	1	13464	2	N	-0-			-0-
06	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	147	1	13102	2	N	-0-			-0-
07	12090	X	10733	-0-	-1357	-0-	168	1	10565	2	N	-0-			-0-
08	12710	X	7612	-0-	-5098	-0-	121	1	7491	2	N	-0-			-0-
09	12300	X	9472	-0-	-2828	-0-	158	1	9314	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	10430	-0-	-2280	-0-	173	1	10257	2	N	-0-			-0-
11	12300	X	7667	-0-	-4633	-0-	93	1	7574	2	N	-0-			-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	2071	-0-	-8159	-0-	2071	2			N	-0-			74
02	5432	X	1876	-0-	-3556	-0-	1876	2			N	-0-			74
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			74
04	4830	X	2600	-0-	-2230	-0-	2600	2			N	-0-			74
05	3689	X	2630	-0-	-1059	-0-	2630	2			N	-0-			74
06	7620	X	3236	-0-	-4384	-0-	3236	2			N	-0-			74
07	8153	X	4846	-0-	-3307	-0-	4846	2			N	-0-			74
08	7874	X	4078	-0-	-3796	-0-	4078	2			N	-0-			74
09	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-			74
10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			74
*11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-			74
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 44,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2592	-0-	-2678	-0-	2592	2			N	-0-					67
02	4760	X	3095	-0-	-1665	-0-	3095	2			N	-0-					67
03	5270	X	2381	-0-	-2889	-0-	2381	2			N	-0-					67
04	5100	X	3556	-0-	-1544	-0-	3556	2			N	-0-					67
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					67
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					67
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					67
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					67
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					67
10	4836	X	3236	-0-	-1600	-0-	3236	2			N	-0-					67
*11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					67
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	3788	-0-	-2939	-0-	3788	2			N	-0-					20
02	6832	X	2619	-0-	-4213	-0-	2619	2			N	-0-					20
03	7564	X	6515	-0-	-1049	-0-	6515	2			N	-0-					20
04	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10245	2			N	-0-					20
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					20
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					20
07	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					20
08	7564	X	6759	-0-	-805	-0-	6759	2			N	-0-					20
09	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					20
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					20
*11	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12379	2			N	-0-					20
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 85,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89						N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89						N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	514	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	224	1	1314	2	N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	251	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	251	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	272	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	307	1	1828	2	N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	12	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	12	1	2450	2	N	-0-					-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1934	2	N	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	4	1	1636	2	N	-0-					-0-
*11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10717	-0-	-1187	-0-	934	1	9783	2	N	-0-					92
02	10752	X	4863	-0-	-5889	-0-	234	1	4629	2	N	-0-					92
03	11873	X	9687	-0-	-2186	-0-	854	1	8833	2	N	-0-					92
04	11490	X	8693	-0-	-2797	-0-	771	1	7914	2	N	7					99
							8	9									
05	10726	X	6261	-0-	-4465	-0-	644	1	5616	2	N	1					100
							1	9									
06	10380	X	8934	-0-	-1446	-0-	656	1	8278	2	N	-0-					100
07	9672	X	9481	-0-	-191	-0-	784	1	8695	2	N	2					102
							2	9									
08	9672	X	9501	-0-	-171	-0-	912	1	8587	2	N	2					104
							2	9									
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	911	1	8181	2	N	-0-					104
10	9238	X	9150	-0-	-88	-0-	811	1	8336	2	N	3					107
							3	9									
11	9180	X	8162	-0-	-1018	-0-	801	1	7361	2	N	-0-					107
12	9486	X	4630	-0-	-4856	-0-	525	1	4105	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 99,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	18431	-0-	-8880	-0-	31	1	18400	2	N	-0-					-0-
02	24668	X	-0-	-0-	-24668	-0-					N	-0-					-0-
03	27311	X	-0-	-0-	-27311	-0-					N	-0-					-0-
04	24990	X	7610	-0-	-17380	-0-	10	1	7600	2	N	-0-					-0-
05	32234	X	32234	-0-	-0-	-0-	31	1	32203	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	16862	-0-	-988	-0-	31	1	16831	2	N	-0-					-0-
07	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	31	1	30663	2	N	-0-					-0-
08	30163	X	28470	-0-	-1693	-0-	31	1	28439	2	N	-0-					-0-
09	29190	X	26340	-0-	-2850	-0-	30	1	26310	2	N	-0-					-0-
10	30163	X	24945	-0-	-5218	-0-	31	1	24914	2	N	-0-					-0-
11	29190	X	25568	-0-	-3622	-0-	30	1	25538	2	N	-0-					-0-
12	30163	X	21671	-0-	-8492	-0-	31	1	21640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	#	3032	-0-	-2331	-0-	266	1	2590	2	N	34					180
							139	3	37	9							
02	4088	#	1393	-0-	-2695	-0-	187	1	1119	2	N	31					211
							53	3	34	9							
03	4449	R	4449	-0-	-0-	-0-	2451	1	1851	2	N	42	112	1			141
							101	3	46	9							
04	2940	#	2308	-0-	-632	-0-	184	1	1928	2	N	30					171
							163	3	33	9							
05	3038	#	2635	-0-	-403	-0-	210	1	2333	2	N	2					173
							90	3	2	9							
06	4320	#	2520	-0-	-1800	-0-	200	1	2197	2	N	7					180
							115	3	8	9							
07	4464	#	2726	-0-	-1738	-0-	1209	1	1412	2	N	18					198
							85	3	20	9							
08	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					198
09	2550	#	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					198
10	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	2	114	1			86
11	2640	#	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					86
12	2728	#	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	691	-0-	-518	-0-	691	2			N	-0-					147
02	1176	N	721	-0-	-455	-0-	721	2			N	-0-					147
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					147
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					147
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	N	5					152
06	1500	N	1110	-0-	-390	-0-	1110	2			N	-0-					152
07	1612	N	1287	-0-	-325	-0-	1287	2			N	-0-					152
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					152
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					152
10	1302	N	719	-0-	-583	-0-	719	2			N	-0-					152
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					152
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 12,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					101
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					101
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					101
04	450	N	451	-0-	1	-0-	450	2	1	9	N	1					102
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					102
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	2			N	-0-					102
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					102
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					102
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					102
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					102
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		950	-0-	950	5194	250	1	657	2	Y	6					261
							36	3	7	9							
02	2800	N	596	-0-	-2204	2990	173	1	401	2	Y	3					264
							19	3	3	9							
03	3100	N	533	-0-	-2567	423	37	1	446	2	Y	22	194	1			92
							26	3	24	9							
04	959	N	536	-0-	-423	-0-	40	1	450	2	Y	6					98
							39	3	7	9							
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	36	1	426	2	Y	3					101
							16	3	3	9							
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	35	1	433	2	Y	4					105
							22	3	4	9							
07	558	N	452	-0-	-106	-0-	45	1	379	2	Y	4					109
							24	3	4	9							
08	496	N	300	-0-	-196	-0-	152	1	148	2	Y	-0-					109
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	117	1	241	2	Y	-0-					109
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	152	1	258	2	Y	6	27	1			88
							36	3	7	9							
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	91	1	334	2	Y	-0-					88
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	114	1	415	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	250	1	1097	2	N	37					251
							59	3	41	9							
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	173	1	639	2	N	21					272
							30	3	23	9							
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1273	1	948	2	N	12	214	1			70
							53	3	13	9							
04	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	77	1	875	2	N	38					108
							74	3	42	9							
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	69	1	840	2	N	17					125
							32	3	19	9							
06	1620	N	938	-0-	-682	-0-	69	1	826	2	N	-0-					125
							43	3									
07	1116	N	827	-0-	-289	-0-	84	1	680	2	N	20					145
							41	3	22	9							
08	961	N	192	-0-	-769	-0-	97	1	95	2	N	-0-					145
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	13	1	28	2	N	-0-					145
10	837	N	153	-0-	-684	-0-	51	1	88	2	N	2	44	1			103
							12	3	2	9							
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					103
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	522	1	1414	2	N	9			134
							10	9							
02	1568	N	1244	-0-	-324	-0-	396	1	846	2	N	2			136
							2	9							
03	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	558	1	1099	2	N	3			139
							3	9							
04	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	468	1	1024	2	N	-0-			139
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	540	1	982	2	N	5			144
							6	9							
06	1620	N	1412	-0-	-208	-0-	522	1	884	2	N	5			149
							6	9							
07	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	396	1	844	2	N	1			150
							1	9							
08	1519	N	1274	-0-	-245	-0-	558	1	701	2	N	14			164
							15	9							
09	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	504	1	763	2	N	3			167
							3	9							
10	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	450	1	589	2	N	5			172
							6	9							
11	1230	N	960	-0-	-270	-0-	230	1	730	2	N	-0-			172
12	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	300	1	782	2	N	6			178
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			276

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	#	5245	-0-	-149	-0-	5156	2	89	9	N	81	175	1			79
02	4844	#	4114	-0-	-730	-0-	4038	2	76	9	N	69					148
03	5337	R	5337	-0-	-0-	-0-	5253	2	84	9	N	76	176	1			48
04	5070	#	4852	-0-	-218	-0-	4775	2	77	9	N	70					118
05	5239	#	4927	-0-	-312	-0-	4838	2	89	9	N	81	1	8			198
06	5160	#	4694	-0-	-466	-0-	4635	2	59	9	N	54	176	1			76
07	5332	#	4767	-0-	-565	-0-	4689	2	78	9	N	71					147
08	5332	#	4728	-0-	-604	-0-	4651	2	77	9	N	70					217
09	4860	#	4479	-0-	-381	-0-	4425	2	54	9	N	49	177	1			89
10	4929	#	4501	-0-	-428	-0-	4447	2	54	9	N	49					138
11	4680	#	4570	-0-	-110	-0-	4483	2	87	9	N	79	1	8			216
12	4774	#	4539	-0-	-235	-0-	4465	2	74	9	N	67	178	1			105

TOTAL GAS PROD: 56,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	#	10513	-0-	-740	-0-	10327	2	186	9	N	169	186	1			212
02	10164	#	7534	-0-	-2630	-0-	7214	2	320	9	N	291	180	1			323
03	11129	#	10666	-0-	-463	-0-	10535	2	131	9	N	119	165	1			277
04	10440	#	9824	-0-	-616	-0-	9645	2	179	9	N	163	184	1			256
05	10664	#	9655	-0-	-1009	-0-	9600	2	55	9	N	50					306
06	10320	#	8099	-0-	-2221	-0-	7978	2	121	9	N	110	180	1			236
07	10664	#	8844	-0-	-1820	-0-	8747	2	97	9	N	88	182	1			142
08	10664	#	8761	-0-	-1903	-0-	8648	2	113	9	N	103					245
09	9810	#	7659	-0-	-2151	-0-	7626	2	33	9	N	30	195	1			80
10	9641	#	7331	-0-	-2310	-0-	7242	2	89	9	N	81					161
11	8550	#	5142	-0-	-3408	-0-	5032	2	110	9	N	100	191	1			70
12	8835	#	4836	-0-	-3999	-0-	4756	2	80	9	N	73					143

TOTAL GAS PROD: 98,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC 253102
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	B	-0-	3262	2			N	-0-					96
02	2542	X	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2			N	-0-					96
03	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3517	2			N	-0-					96
04	3306	X	3306	-0-	-0-	B	-0-	3306	2			N	-0-					96
05	1612	X	886	-0-	-726	B	-0-	886	2			N	-0-					96
06	1715	X	1715	-0-	-0-	B	-0-	1715	2			N	-0-					96
07	3537	X	3537	-0-	-0-	B	-0-	3537	2			N	-0-					96
08	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	2			N	-0-					96
09	3194	X	3194	-0-	-0-	B	-0-	3194	2			N	-0-					96
10	3092	X	3092	-0-	-0-	B	-0-	3092	2			N	-0-					96
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	B	-0-	3054	2			N	-0-					96
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 31,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	261	-0-	137 B	-22419	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98 B	-22419	126	2			N	-0-					-0-
03	0	N	273	-0-	273 B	-22146	273	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-22146	216	2			N	-0-					-0-
05	155	N	546	-0-	391 B	-21755	546	2			N	-0-					-0-
06	0	N	337	-0-	337 B	-21418	337	2			N	-0-					-0-
07	0	N	707	-0-	707 B	-20711	707	2			N	-0-					-0-
08	279	N	842	-0-	563 B	-20148	842	2			N	-0-					-0-
09	270	N	413	-0-	143 B	-20005	413	2			N	-0-					-0-
10	0	N	363	-0-	363 B	-19642	363	2			N	-0-					-0-
11	0	N	313	-0-	313 B	-19329	313	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-19329					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	9035	-0-	-8883 B	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	16984	X	16984	-0-	-0- B	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	19725	X	19725	-0-	-0- B	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
04	17892	X	17892	-0-	-0- B	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18703	-0-	-114 B	-0-	18703	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15814	-0-	-2396 B	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	14657	-0-	-5059 B	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	13702	-0-	-6014 B	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	12520	-0-	-5570 B	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	15581	-0-	-3112 B	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	13258	-0-	-2552 B	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
02	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					14
02	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	200					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	200					N	-0-					-0-
03	200	X	-0-	-0-	-200	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	-0-	-0-	-200 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	4836	X	4836	-0-	-0- B	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
*12	3842	X	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		66	-0-	66 B	66	66	2			N	-0-					-0-
08	116	X	50	-0-	-66 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
02	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	X	-0-	-0-	-537	-0-					Y	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
04	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200					Y	-0-					-0-
02	200	N	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					32
02	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					13
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					13
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					13
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					13
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				138
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	949	2	33	9	N	30	160	1			8
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	502	2	24	9	N	22					30
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	609	2	9	9	N	8					38
05	1054	N	556	-0-	-498	-0-	493	2	63	9	N	57	86	1			9
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	528	2	11	9	N	10					19
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	639	2	13	9	N	12					31
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	N	10					41
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	23					64
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	30	69	1			25
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					14
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
03	1023	N	792	-0-	-231	-0-	792	2			N	-0-					14
04	1140	N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					14
05	1178	N	906	-0-	-272	-0-	906	2			N	-0-					14
06	780	N	214	-0-	-566	-0-	214	2			N	-0-					14
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					14
08	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					14
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					14
10	1178	N	260	-0-	-918	-0-	260	2			N	-0-					14
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					14
12	961	N	494	-0-	-467	-0-	494	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 9,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

01	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					82
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					82
03	434	N	182	-0-	-252	-0-	173	2	9	9	N	8					90
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	25					115
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	89	1			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					104
08	5394	X	1500	-0-	-3894	-0-	1500	2			N	-0-					104
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					104
10	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	5363	2			N	-0-					104
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					104
*12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	15	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	507	-0-	507	557	507	2		N	-0-			-0-
*11	601 X	44	-0-	-557	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*12	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200				Y	-0-			-0-
02	200 N	-0-	-0-	-200	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					14
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					14
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					14
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					14
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					14
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					14
07	589	N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-					14
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					14
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					14
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					14
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					14
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					76
07	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					76
08	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					76
09	4411	X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	2			N	-0-					76
10	6114	X	6114	-0-	-0- B	-0-	6114	2			N	-0-					76
*11	4854	X	4854	-0-	-0- B	-0-	4854	2			N	-0-					76
*12	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	4831	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					25
02	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-					25
03	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	2			N	-0-					25
04	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-					25
05	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	2			N	-0-					25
06	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	2			N	-0-					25
07	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	2			N	-0-					25
08	2837	X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837	2			N	-0-					25
09	2643	X	2643	-0-	-0- B	-0-	2643	2			N	-0-					25
10	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-					25
11	1620	X	1007	-0-	-613 B	-0-	1007	2			N	-0-					25
12	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137					267
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	290	151	1	2	8	404
07	382	X	382	-0-	-0- B	-0-	66	2	316	9	N	287	334	1			357
08	210	X	210	-0-	-0- B	-0-	50	2	160	9	N	145	165	1			337
09	179	X	179	-0-	-0- B	-0-	50	2	129	9	N	117	164	1			290
10	372	X	200	-0-	-172 B	-0-	68	2	132	9	N	120					410
11	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	264	176	1			498
12	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	120	159	1			459

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

01	2914	#	2333	-0-	-581	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2632	#	324	-0-	-2308	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	2914	#	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	5282		4321	-0-	-961	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3600		3480	-0-	-120	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3472		3324	-0-	-148	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	3472		3645	-0-	173	173	3645	2			N	-0-					-0-
09	3360		-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4801	-0-	4801	4801	4801	2			N	-0-					-0-
11	3360		3331	-0-	-29	4772	3331	2			N	-0-					-0-
12	3472		3066	-0-	-406	4366	3066	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					66
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					66
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					66
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					66
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					66
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					66
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	558	-0-	-806 B	-0-	534	2	24	9	N	22					140
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1284	2	240	9	N	218	183	1			175
03	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1291	2	39	9	N	35					210
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1071	2	33	9	N	30					240
05	1674	N	1387	-0-	-287 B	-0-	1366	2	21	9	N	19					259
06	1290	N	1274	-0-	-16 B	-0-	1261	2	13	9	N	12					271
07	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1857	2	13	9	N	12	183	1			100
08	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1555	2	22	9	N	20					120
09	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1891	2	22	9	N	20					140
10	1860	N	1327	-0-	-533 B	-0-	1305	2	22	9	N	20					160
11	1530	N	953	-0-	-577 B	-0-	929	2	24	9	N	22					182
12	1984	N	1655	-0-	-329 B	-0-	1635	2	20	9	N	18					200

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	403	N	210	-0-	-193 B	-32465	210	2			N	-0-					160
02	392	N	288	-0-	-104 B	-32465	288	2			N	-0-					160
03	372	N	556	-0-	184 B	-32281	556	2			N	-0-					160
04	210	N	716	-0-	506 B	-31775	716	2			N	-0-					160
05	310	N	512	-0-	202 B	-31573	512	2			N	-0-					160
06	450	N	556	-0-	106 B	-31467	556	2			N	-0-					160
07	465	N	503	-0-	38 B	-31429	503	2			N	-0-					160
08	465	N	487	-0-	22 B	-31407	487	2			N	-0-					160
09	450	N	519	-0-	69 B	-31338	519	2			N	-0-					160
10	465	N	552	-0-	87 B	-31251	552	2			N	-0-					160
11	450	N	255	-0-	-195 B	-31251	255	2			N	-0-					160
12	465	N	523	-0-	58 B	-31193	523	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

01	186	#	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	2	N	-0-					27
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	2	1	147	2	N	-0-					27
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
04	180	#	40	-0-	-140	-0-	8	1	32	2	N	-0-					27
05	186	#	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					27
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	N	-0-					27
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					27
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	N	-0-					-0-
10	246	R	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	2	N	-0-					-0-
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	5	1	410	2	N	24					51
							26	9									
*12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	5	1	463	2	N	28	65	1			14
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-